

Gas utilities

TRANSPORT
AND DISTRIBUTION SYSTEMS

1975

Services de gaz

RÉSEAUX DE TRANSPORT
ET DE DISTRIBUTION

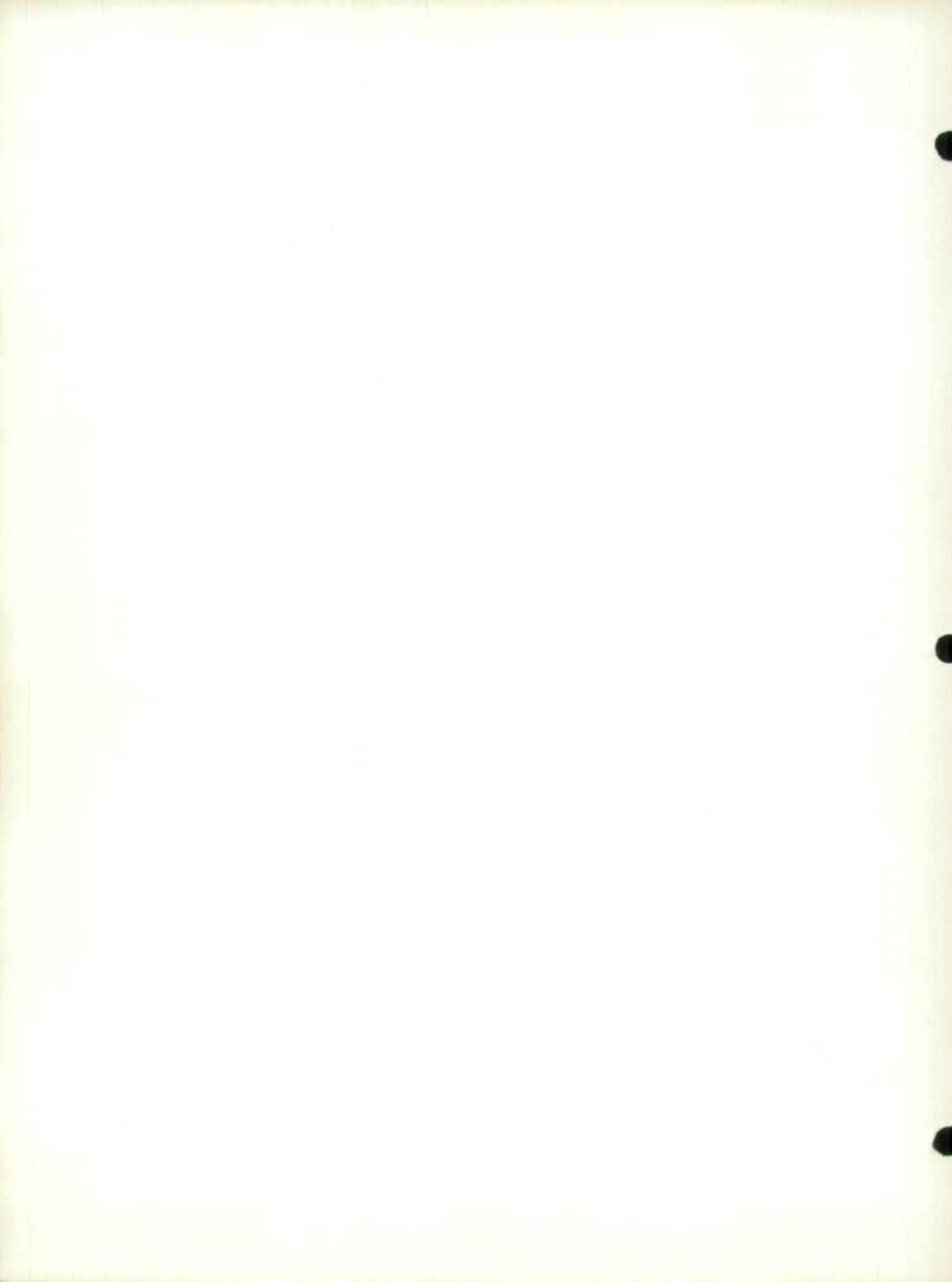
1975

FOR REVIEW

APR 5 1977

POUR EXAMEN





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

GAS UTILITIES

(Transport and Distribution Systems)

SERVICES DE GAZ

(Réseaux de transport et de distribution)

1975

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

April - 1977 - Avril
5-3301-518

Price—Prix: \$1.05

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) -	
Saint-Jean (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de Division des industries Manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance aux utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

TABLE OF CONTENTSTABLE DES MATIÈRES

	Page	Page	
Introduction	5	Introduction	5
Map. Natural Gas Receipts and Disposition, Canada	11	Carte. Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada	11
 Table			
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1974 and 1975	12	1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1974 et 1975	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1975	14	2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1975	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1975	16	3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1975	16
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1975	18	4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1975	18
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1975	18	5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1975 ...	18
6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1975	20	6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1975	20
7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1975	22	7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre, 1975	22
8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1969-1975	24	8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1969-1975	24
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1975	25	9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre, 1975	25
10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1975	25	10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1975	25
11. Property Account of Gas Utilities, 1974 and 1975	26	11. Compte de propriété des services de gaz, 1974 et 1975	26
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1975	38	12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre, 1975	38
13. Income Statement of Gas Utilities, 1975	46	13. État du revenu des services de gaz, 1975	46
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1975	54	14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1975	54
15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1975	55	15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1975	55
16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1975	58	16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1975	58
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1962-1975	60	17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1962-1975	60
Glossary of Terms	64	Glossaire des termes	64

the first time in the history of the world, the
whole of the human race has been gathered
together in one place, and that is the
present meeting of the World's Fair.
The great number of people here
from all parts of the globe, and the
various nationalities represented,
make it a truly international gathering.
The exhibits on display are of
the highest quality, and represent
the best work of man in every field.
The architecture of the buildings
is also remarkable, and the
sculptures and paintings are
of great beauty and interest.
The gardens and parks are
beautifully landscaped and
provide a pleasant setting for
the fair grounds.
The atmosphere is one of
excitement and wonder, as
people from all walks of life
come together to witness
the wonders of science and
technology, and to learn
about the progress of
humanity.

INTRODUCTION

This report presents the seventeenth of a series of annual statistics on Transport (S.I.C. 515) and Distribution (S.I.C. 574) Systems. It combines the monthly reports previously published as "Gas Utilities". Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of manufactured or natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, "Gas Utilities" (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled, and to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given on page 64.

Cette publication est la dix-septième d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (C.A.É. 515) et de distribution de gaz (C.A.É. 574). On y reprend des données parues dans les bulletins mensuels, "Services de gaz". Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la "Canadian Gas Association" de sa collaboration et de ses conseils techniques.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz manufacturé ou de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d., de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle "Services de gaz" (n° 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesure, etc.; à ces erreurs de mesure, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la page 64.

REVIEW OF SURVEY RESULTS

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1975 increased 7.9% to 1,324.7 billion cubic feet from 1,314.3 billion in 1974, and revenue from these sales increased 33.3% to \$1,307.3 million from \$980.4 million. The number of natural gas customers increased to 2,300,000 at the end of the year from 2,219,000 while sales per customer decreased to 589.2 Mcf. from 607.0. Average revenue per Mcf. was .99 cents and average revenue per customer was \$581.45

Sales per residential customer decreased 2.3 Mcf. to 148.3 Mcf., revenue per customer increased \$33.28 to \$201.26 and revenue per Mcf. increased 24 cents to \$1.36. Commercial sales per customer decreased 3.3 Mcf. to 1,339.2 Mcf., revenue per customer increased \$315.71 to \$1,443.91 and revenue per Mcf. increased 24 cents to \$1.08. Sales per industrial customer decreased 4,038.9 Mcf. to 44,775.2 Mcf., revenue per customer increased \$8,259.09 to \$35,890.00 and revenue per Mcf. increased 23 cents to 80 cents.

Sales of natural gas for residential use increased to 299.2 billion cubic feet from 292.9 billion in 1974. Largest volume of these sales was in Ontario (40.5%), followed by Alberta (24.3%), British Columbia (12.9%), Saskatchewan (9.2%), Manitoba (7.5%), Quebec (5.5%) and a small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 285.9 billion cubic feet from 275.4 billion. Largest portion of these sales was made in Ontario (49.5%), followed by Alberta (23.7%), British Columbia (11.4%), Manitoba (6.8%), Saskatchewan (4.3%), Quebec (4.2%) and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use decreased to 739.6 billion cubic feet from 745.9 billion, Ontario accounting for (50.7%), followed by Alberta (22.6%), British Columbia (9.9%), Saskatchewan (7.1%), Quebec (7.2%), Manitoba (2.5%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 149.3 billion cubic feet were sold. This was a decrease of 3.1% from the peak month sales of 153.9 billion cubic feet in January of 1974.

REVUE DES RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En 1975, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 7.9 % pour totaliser 1,324.7 milliards de pi³ contre 1,314.3 milliards en 1974. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 33.3 % pour se chiffrer à \$1,307.3 millions contre \$980.4 millions en 1974. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 2,300,000 à la fin de l'année au lieu de 2,219,000; les ventes par client ont diminué de 607.0 à 589.2 milliers de pi³. Les recettes moyennes par millier de pi³ ont été de 99 cents et les recettes moyennes par client ont été de \$581.45.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 2.3 milliers de pi³ pour se chiffrer à 148.3 milliers de pi³. Les recettes par client ont augmenté de \$33.28 pour se fixer à \$201.26, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$1.36, une augmentation de 24 cents. Les ventes par usager commercial ont diminué de 3.3 milliers de pi³ pour se chiffrer à 1,339.2 milliers de pi³. Les recettes par client ont augmenté de \$315.71 pour s'élever à \$1,443.91, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$1.08, une augmentation de 24 cents. Les ventes par usager industriel ont diminué de 4,038.9 milliers de pi³ pour se chiffrer à 44,775.2 milliers de pi³. Les recettes par client ont progressé de \$8,259.09 pour s'élever à \$35,890.00 tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de 80 cents, une augmentation de 23 cents.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 299.2 milliards de pi³ contre 292.9 milliards en 1974. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (40.5%). Venaient ensuite: l'Alberta (24.3%), la Colombie-Britannique (12.9%), la Saskatchewan (9.2%), le Manitoba (7.5%), le Québec (5.5%) et le Nouveau-Brunswick (dont la part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 285.9 milliards de pi³ contre 275.4 milliards de pi³. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (49.5%), suivie de l'Alberta (23.7%), la Colombie-Britannique (11.4%), le Manitoba (6.8%), la Saskatchewan (4.3%), le Québec (4.2%) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont diminué pour totaliser 739.6 milliards de pi³ contre 745.9 milliards. L'Ontario comptait (50.7%) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (22.6%), la Colombie-Britannique (9.9%), la Saskatchewan (7.1%), le Québec (7.2%), et le Manitoba (2.5%).

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 149.3 milliards de pi³. Il s'agissait là d'une diminution de 3.1% sur le mois de janvier 1974, durant lequel on avait enregistré des ventes de 153.9 milliards de pi³.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 2,446.1 billion cubic feet up 1.1% from the 2,419.2 billion in 1974. Imports decreased 23.8% to 10.2 billion cubic feet from 13.4 billion. Other receipts, including U.S.A. gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses decreased to 16,364.0 million cubic feet from 20,266.0 million.

Receipts from storage during the year amounted to 112.1 billion cubic feet, and deliveries to storage amounted to 166.8 billion, resulting in a net delivery to storage of 54.7 billion cubic feet. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 3,456.1 billion cubic feet. Of this, 2,446.4 billion was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for infield gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion, 2,029.8 billion cubic feet, of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 1,968 billion Mcf. miles or 44,879 million ton miles compared with 1,916 billion Mcf. (43,685 million ton miles) in 1974.

The average length of haul for transport systems was estimated at 958 miles, down from the 966 miles in 1974. The average throughput per mile of line was 405,736 Mcf. per day, down from 435,618 Mcf.

Pipe line mileage operated by natural gas distribution systems amounted to 56,934.0 miles, an increase of 2,511.6 miles during the year. Manufactured gas systems operated 315.3 miles of pipe line, and natural gas transport systems operated 13,292.0 miles. Total mileage of all natural gas pipe-lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 77,007.2 miles, up 3,995.7 miles during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: The Alberta Gas Trunk Line Company Limited, 255.6 miles of main transmission lines and 159.0 miles of looped lines, in Alberta; Westcoast Transmission Company Limited, 70.3 miles of gathering

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 2,446.1 milliards de pi³; cela représente une augmentation de 1.1 % sur les 2,419.2 milliards de pi³ de 1974. Les importations ont diminué de 23.8 %, passant de 13.4 milliards à 10.2 milliards de pi³. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisé pour le niveling des points et autres usages temporaires, sont diminué de 20,226.0 millions 16,364.0 millions de pi³.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 112.1 milliards de pi³ et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 166.8 milliards de pi³. Il y a donc eu un excédent de livraisons de 54.7 milliards de pi³. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 3,456.1 milliards de pi³. De cette quantité, 2,446.4 milliards de pi³ étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements, a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand, soit 2,029.8 milliards de pi³.

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 1,968 milliards de milliers de pieds cubes-milles ou 44,879 millions de tonnes-milles contre 1,916 milliards de milliers de pieds cubes-milles (43,685 millions de tonnes-milles) en 1974.

La distance moyenne de transport dans les réseaux a été évaluée à 958 milles; il s'agit là d'une diminué de 8 milles par rapport à 1974. Le débit moyen par mille de ligne a été de 405,736 milliers de pi³ par jour; il s'agit là d'une diminué par rapport aux 435,618 milliers de pi³ enregistrés au cours de l'année précédente.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 56,934.0 milles de pipe-lines, soit une augmentation de 2,511.6 milles au cours de l'année. Les réseaux de gaz manufacturé ont exploité 315.3 milles de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 13,292.0 milles. La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 77,007.2 milles, ce qui constitue une augmentation de 3,995.7 milles au cours de l'année.

The Alberta Gas Trunk Line Company Limited a étendu 255.6 milles de conduites principales et 159.0 milles de conduites auxiliaires en Alberta. Westcoast Transmission Company Limited a ajouté 70.3 milles à son gazoduc de collecte et 5.1 milles de conduites auxiliaires en Colombie-Britannique.

lines and 5.1 miles of looped transmission lines, in British Columbia. Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 605.7 miles of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation 8.9 miles of transmission lines, 106.3 miles of distribution lines; Union Gas Limited, 188.0 miles of distribution lines; Inland Natural Gas Co. Ltd., 107.2 miles of transmission lines, 108.1 miles of distribution lines; Consumers' Gas Company, 177.0 miles of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 93.7 miles of distribution lines.

Natural gas utilities operated 183 compressor stations, four less than in the previous year. Installed compressor horsepower decreased to 1,817,423 from 1,874,443.

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1975 was \$5,706.8 million, 53.9% in the transport sector and 46.1% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 50.0% of fixed assets. In 1975, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$579.6 million or 10.2% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$1,080.3 million or 18.9% of total plant in service. Total current assets amounted to \$778.7 million and current liabilities \$886.0 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$2,988.3 million. Revenue for gas distribution systems was \$1,339.2 million and for transport systems \$1,649.1 million.

The interprovincial transport systems made a profit of \$101.7 million, up 43.4% from \$70.9 million in 1974. Intraprovincial transport companies increased their net income 39.9% to \$29.1 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 66.1% compared with 57.9% last year. Interest on long term debt was the second most important item, making up 8.3%. The average interest rate paid during the year was 8.1%. Depreciation for the year was \$147.5 million or 2.6% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$3,875.5 million available for expenditure during the year; 47.6% of this amount was applied to the gas distribution industry, and

Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: Northwestern Utilities Limited, 605.7 milles de réseau de distribution, Saskatchewan Power Corporation, 8.9 milles de réseau de transport et 106.3 milles de réseau de distribution; Union Gas Limited, 188.0 milles de réseau de distribution; Inland Natural Gas Co. Ltd., 107.2 milles de réseau de transport et 108.1 milles de réseau de distribution; British Columbia Hydro and Power Authority, 93.7 milles de réseau de distribution; Consumers' Gas Company, 177.0 milles de réseau de distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 183 postes compresseurs, soit quatre de moins que l'année précédente. La puissance installée de compression a diminué de 1,874,443 à 1,817,423 chevaux-vapeurs.

À la fin de 1975, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$5,706.8 millions, dont 53.9 % dans le secteur du transport et 46.1 % dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 50.0 % des immobilisations. En 1975 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$579.6 millions, soit 10.2 % des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$1,080.3 millions ou 18.9 % des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$778.7 millions et le total des exigibilités, \$886.0 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$2,988.3 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$1,339.2 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$1,649.1 millions.

Les réseaux de transport inter provinciaux ont réalisé des bénéfices de \$101.7 millions, soit 43.4 % d'une augmentation que les \$70.9 millions de 1974. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 39.9%, c'est-à-dire \$29.1 millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 66.1 % contre 57.9 % l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 8.3 %. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 8.1 %. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à \$147.5 millions ou 2.6 % de la valeur moyenne des installations en service.

Les services de gaz naturel disposaient de \$3,875.5 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 47.6 % de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 52.4 % à

the remaining 52.4% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 78.5% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 92.2%. Operating revenue accounted for 85.6% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

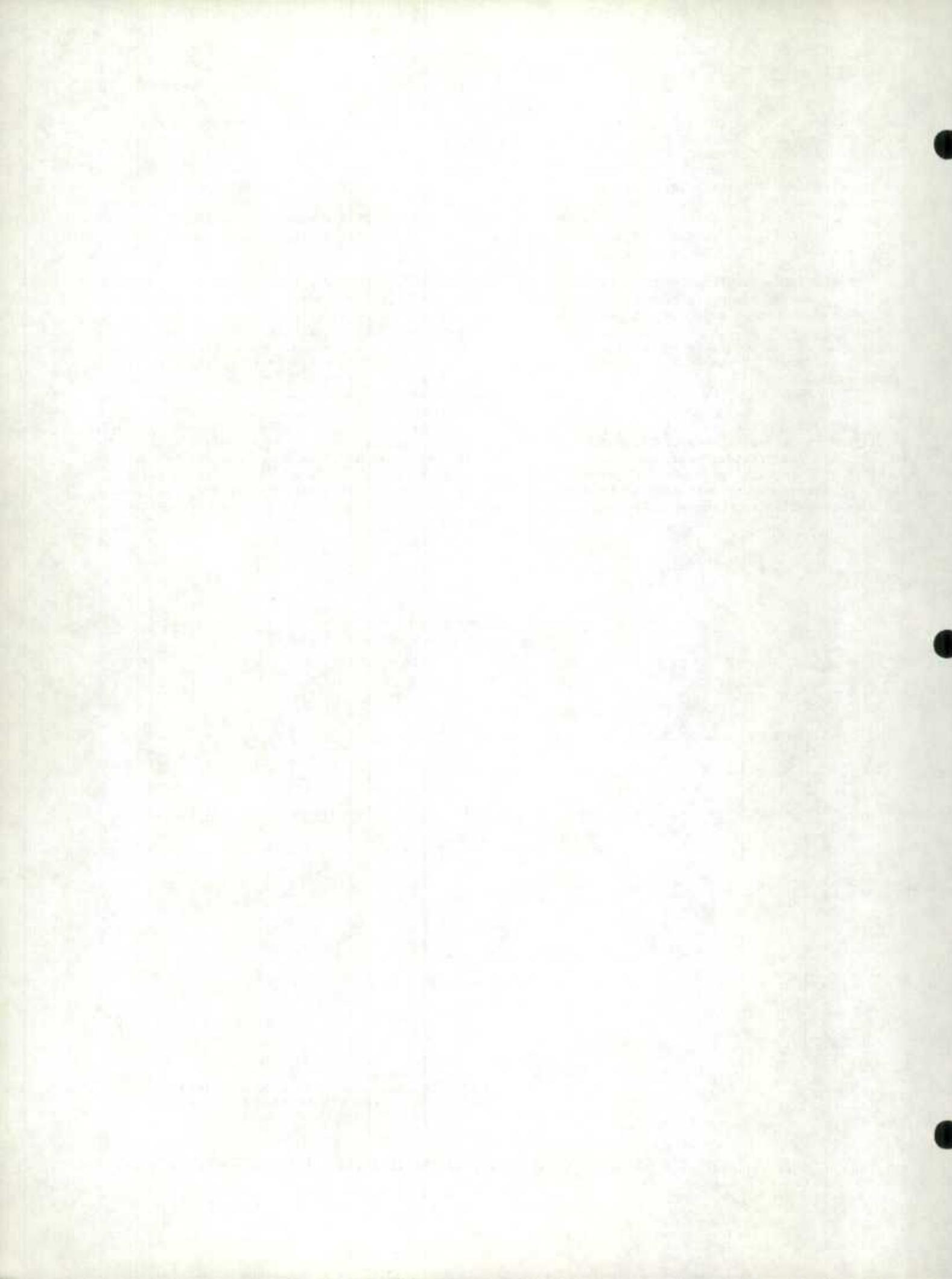
Of the funds received by the utilities, 66.3% was spent on operating expenses; 10.6% was invested in plant; 6.5% was interest paid on long term debt; 5.2% was paid out in dividends; 1.4% was income taxes expense; 1.9% was invested and 8.2% was used for other transactions.

Employees in the gas utilities totalled 14,111 and their earnings were \$192.3 million in 1975. In the previous year, employees totalled 13,561 while their earnings were \$165.0 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 8.9% over 1974.

été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 78.5 % des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 92.2 %. Les recettes d'exploitation ont représenté 85.6 % de toutes les ressources des deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 66.3 % a été consacré aux frais d'exploitation; 10.6 % a été investi en installations; 6.5 % a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 5.2 % a été payé sous forme de dividendes; 1.4 % a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 1.9 % a été investi et 8.2 % a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1975, les services de gaz occupaient 14,111 personnes dont les gains représentaient \$192.3 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 13,561, et leurs gains totaux de \$165.0 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 8.9 % depuis 1974.



**Natural Gas
Receipts and Disposition**
**Arrivages et utilisation
de gaz naturel**

CANADA, 1975

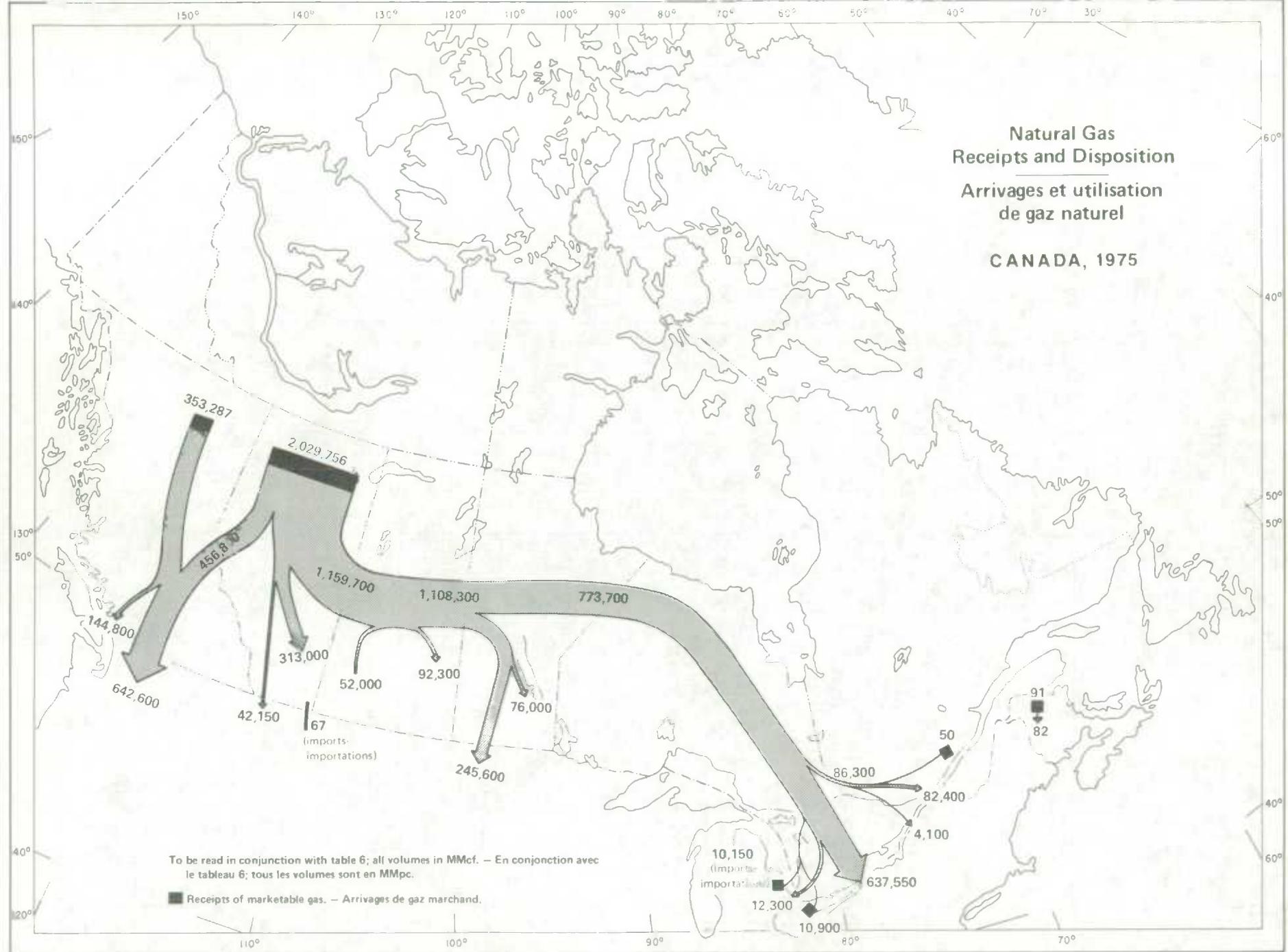


TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1974 and 1975

No.		1974			1975		
		Customers as at December 31, 1974 — Clients, au 31 décembre 1974	Gas sold — Gaz vendu	Revenue — Recettes	Customers as at December 31, 1975 — Clients, au 31 décembre 1975	Average number of customers during 1974 — Nombre moyen de clients pendant 1974	
		No. — nbre	millions of cubic feet — millions de pi ³	thousands of dollars — milliers de dollars	No. — nbre		
<u>Sales of natural gas</u>							
Residential:							
1	New Brunswick	745	17 758	84	703	750	
2	Quebec	179,642	17,173 178,833	29,037	178,037	176,947	
3	Ontario	879,201	124,230 860,802	164,273	912,017	890,918	
4	Manitoba	138,721	23,670 236,674	24,381	140,920	139,549	
5	Saskatchewan	152,830	25,781 147,695	21,149	162,105	156,054	
6	Alberta	355,923	67,372 32,733	40,773	372,227	362,791	
7	British Columbia	285,835	34,760 277,428	47,008	299,323	291,324	
8	<u>Canada</u>	1,992,897	292,161 1,944,922	326,705	2,065,332	2,018,333	
Commercial:							
9	New Brunswick	33	49 42	104	34	33	
10	Quebec	10,658	10,543 10,489	13,945	11,399	10,981	
11	Ontario	92,280	13,286 88,672	134,165	95,599	93,053	
12	Manitoba	13,353	19,546 12,151	16,310	13,371	13,374	
13	Saskatchewan	20,171	13,934 19,600	9,038	19,920	19,725	
14	Alberta	38,500	24,335 37,735	25,724	39,925	39,096	
15	British Columbia	36,451	29,438 35,381	32,176	38,143	37,213	
16	<u>Canada</u>	211,446	278,431 205,160	231,462	218,391	213,477	
Industrial:							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	
18	Quebec	1,457	52,455 1,474	44,555	1,493	1,496	
19	Ontario	11,178	389,384 10,017	267,905	10,956	10,932	
20	Manitoba	314	20,719 317	9,163	308	311	
21	Saskatchewan	1,196	52,147 1,059	18,885	2,239	1,973	
22	Alberta	704	165,690 1,222	39,296	984	1,453	
23	British Columbia	357	64,734 385	42,424	336	353	
24	<u>Canada</u>	15,206	745,929 15,281	422,228	16,316	16,518	
Total:							
25	New Brunswick	778	66 800	188	737	783	
26	Quebec	191,757	80,171 100,793	87,537	190,929	189,424	
27	Ontario	982,659	651,200 860,291	566,343	1,018,572	994,903	
28	Manitoba	152,388	63,885 150,142	49,854	154,599	153,234	
29	Saskatchewan	174,197	92,670 168,444	49,072	184,264	177,752	
30	Alberta	395,127	277,397 381,700	105,793	413,136	403,340	
31	British Columbia	322,643	128,132 313,194	121,608	337,802	328,892	
32	<u>Canada</u>	2,219,549	1,314 321 2,165,364	980,395	2,300,039	2,248,328	
Sales of liquefied petroleum gases							
33	Residential	7,673	312 8,014	623	7,295	7,364	
34	Commercial	2,202	659 2,248	799	2,075	2,067	
35	Industrial	4	5 4	7	4	4	
36	<u>Total</u>	9,879	976 10,266	1,429	9,374	9,435	
Sales of manufactured gas							
37	Residential	—	—	—	—	—	
38	Commercial	—	3 1	2	—	—	
39	Industrial	1	8 2	50	1	1	
40	<u>Total</u>	1	8 3	52	1	1	

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1974 et 1975

1975					
Gas sold - Gaz vendu	Revenue - Recettes	Sales per customer(1) - Ventes par consom- mateur(1)	Revenue per customer(1) - Recettes par consom- mateur(1)	Revenue per Mcf. - Recettes par milliers de pi ³	
millions of cubic feet - millions de pi ³	thousands of dollars - milliers de dollars	McF. - milliers de pi ³	dollars		
					<u>Ventes de gaz naturel</u>
					Domestique:
19	77	25.3	102.67	4.05	Nouveau-Brunswick
16,652	33,483	94.1	189.23	2.01	Québec
121,232	201,056	136.1	225.66	1.66	Ontario
22,490	30,769	161.2	220.49	1.37	Manitoba
27,530	28,288	176.4	181.27	1.03	Saskatchewan
72,623	56,791	200.2	156.54	.78	Alberta
38,673	55,750	132.7	191.37	1.44	Colombie-Britannique
299,219	406,214	148.3	201.26	1.36	<u>Canada</u>
					8
					Commercial:
63	127	1,909.1	3,848.48	2.02	Nouveau-Brunswick
12,115	19,673	1,103.3	1,791.55	1.62	Québec
141,547	180,275	1,521.1	1,937.34	1.27	Ontario
10,470	22,822	1,455.8	1,706.45	1.17	Manitoba
12,278	10,150	622.5	514.57	.83	Saskatchewan
57,662	37,925	1,730.7	970.05	.56	Alberta
32,754	37,270	880.1	1,001.48	1.14	Colombie-Britannique
225,889	308,242	1,339.2	1,443.91	1.08	<u>Canada</u>
					16
					Industriel:
53,612	65,813	35,836.9	43,992.65	1.23	Nouveau-Brunswick
374,764	372,263	34,281.4	34,052.60	.99	Québec
18,301	13,615	58,845.7	43,778.14	.74	Ontario
52,303	29,513	26,509.4	14,958.44	.56	Manitoba
167,271	61,112	115,121.1	42,059.19	.37	Saskatchewan
73,346	50,515	207,779.0	143,101.98	.69	Alberta
739,597	592,831	44,775.2	35,890.00	.80	<u>Canada</u>
					24
					Total:
82	204	104.7	260.54	2.49	Nouveau-Brunswick
82,379	118,969	434.9	628.06	1.44	Québec
637,543	753,594	640.8	757.45	1.18	Ontario
60,261	67,206	393.3	438.54	1.12	Manitoba
92,111	67,951	518.2	380.25	.74	Saskatchewan
307,556	155,828	762.5	386.34	.51	Alberta
144,773	143,535	440.2	436.42	.99	Colombie-Britannique
1,324,705	1,307,287	589.2	581.45	.99	<u>Canada</u>
					32
					<u>Ventes de gaz de pétrole liquéfiés</u>
322	706	43.7	95.87	2.19	Domestique
693	1,035	335.3	500.73	1.49	Commercial
4	6	1,000.0	1,500.00	1.50	Industriel
1,019	1,747	108.0	185.16	1.71	<u>Total</u>
					36
					<u>Ventes de gaz manufacturé</u>
-	-	-	-	-	Domestique
-	-	-	-	-	Commercial
80	69	80,000.0	69,000.00	.86	Industriel
80	69	80,000.0	69,000.00	.86	<u>Total</u>
					40

(1) Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen d'usagers par an.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1975

No.		January	February	March	April	May	June	July
		- Janvier	- Février	- Mars	- Avril	- Mai	- Juin	- Juillet
millions of cubic feet - millions de pi ³								
	Residential:							
1	New Brunswick	2	2	2	2	2	1	1
2	Quebec	2,452	2,598	2,293	1,869	941	516	371
3	Ontario	18,883	19,309	17,386	15,295	6,823	3,556	2,753
4	Manitoba	3,606	3,782	3,116	2,617	1,290	741	497
5	Saskatchewan	4,037	4,440	3,945	3,157	1,739	1,047	678
6	Alberta	9,970	10,735	9,015	8,792	5,464	3,445	2,113
7	British Columbia	5,257	5,511	4,691	3,992	2,804	1,939	1,343
8	<u>Canada</u>	44,207	46,377	40,448	35,724	19,063	11,245	7,756
	Commercial:							
9	New Brunswick	6	6	5	5	4	5	4
10	Quebec	1,544	1,601	1,479	1,251	652	457	405
11	Ontario	20,303	20,225	18,837	17,296	8,503	4,654	3,572
12	Manitoba	3,059	3,281	2,630	2,309	1,259	671	383
13	Saskatchewan	2,182	2,255	1,884	1,411	826	440	242
14	Alberta	8,978	9,310	8,005	7,774	5,070	2,961	2,078
15	British Columbia	4,215	4,148	3,770	3,164	2,328	1,600	1,254
16	<u>Canada</u>	40,287	40,826	36,610	33,210	18,642	10,788	8,038
	Industrial:							
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18	Quebec	4,498	3,760	4,382	4,085	4,557	4,454	3,688
19	Ontario	34,180	32,964	34,653	33,245	30,687	29,064	28,004
20	Manitoba	1,058	1,193	1,750	1,872	1,765	1,619	1,509
21	Saskatchewan	5,631	5,460	4,905	5,094	4,518	3,723	3,296
22	Alberta	14,275	12,425	13,970	14,002	12,639	12,899	13,902
23	British Columbia	5,191	4,570	5,663	5,146	5,991	6,012	5,445
24	<u>Canada</u>	64,833	60,372	65,323	63,444	60,157	57,771	55,844
	Total sales:							
25	New Brunswick	8	8	7	7	6	6	5
26	Quebec	8,494	7,959	8,154	7,205	6,150	5,427	4,464
27	Ontario	73,366	72,498	70,876	65,836	46,013	37,274	34,429
28	Manitoba	7,723	8,256	7,496	6,798	4,314	3,031	2,389
29	Saskatchewan	11,850	12,155	10,734	9,662	7,083	5,210	4,216
30	Alberta	33,223	32,470	30,990	30,568	23,173	19,305	18,093
31	British Columbia	14,663	14,229	14,124	12,302	11,123	9,551	8,042
32	<u>Canada</u>	149,327	147,575	142,381	132,378	97,862	79,804	71,638

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1975

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1975

No.		January	February	March	April	May	June	July	
		- Janvier	- Février	- Mars	- Avril	- Mai	- Juin	- Juillet	
thousands of dollars - milliers de dollars									
Residential:									
1	New Brunswick	8	8	9	7	7	6	5	
2	Quebec	4,266	4,440	4,046	3,358	2,025	1,306	1,079	
3	Ontario	29,640	30,492	27,539	24,496	11,526	6,393	5,216	
4	Manitoba	4,281	4,516	3,763	3,200	1,699	1,120	830	
5	Saskatchewan	3,289	3,520	3,198	2,655	1,722	1,222	901	
6	Alberta	5,852	6,445	5,521	5,454	3,829	2,892	2,387	
7	British Columbia	6,656	6,847	6,196	5,385	3,989	3,028	2,245	
8	<u>Canada</u>	53,992	56,268	50,272	44,555	24,797	15,967	12,663	
Commercial:									
9	New Brunswick	13	13	9	12	10	10	9	
10	Quebec	2,275	2,354	2,217	1,865	1,069	745	664	
11	Ontario	24,784	25,141	23,400	21,541	10,864	6,141	4,852	
12	Manitoba	3,170	3,390	2,743	2,453	1,362	810	469	
13	Saskatchewan	1,517	1,555	1,329	1,003	625	376	229	
14	Alberta	3,807	4,074	3,527	3,426	2,344	1,524	1,274	
15	British Columbia	4,479	4,453	4,194	3,507	2,559	1,819	1,418	
16	<u>Canada</u>	40,045	40,980	37,419	33,807	18,833	11,425	8,915	
Industrial:									
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-	
18	Quebec	5,170	4,418	4,824	4,477	4,777	4,776	4,263	
19	Ontario	33,528	32,577	33,808	32,858	29,412	27,637	26,611	
20	Manitoba	745	875	1,176	1,189	1,086	1,026	950	
21	Saskatchewan	2,566	2,516	2,293	2,414	2,124	1,715	1,630	
22	Alberta	3,377	4,060	2,601	3,980	3,969	4,041	4,351	
23	British Columbia	3,672	3,325	3,884	3,556	4,019	3,977	3,554	
24	<u>Canada</u>	49,058	47,771	48,586	48,474	45,387	43,172	41,359	
Total revenues:									
25	New Brunswick	21	21	18	19	17	16	14	
26	Quebec	11,711	11,212	11,087	9,700	7,871	6,827	6,006	
27	Ontario	87,952	88,210	84,747	78,895	51,802	40,171	36,679	
28	Manitoba	8,196	8,781	7,682	6,842	4,147	2,956	2,249	
29	Saskatchewan	7,372	7,591	6,820	6,072	4,471	3,313	2,755	
30	Alberta	13,036	14,579	11,649	12,860	10,142	8,457	8,012	
31	British Columbia	14,807	14,625	14,274	12,448	10,567	8,824	7,217	
32	<u>Canada</u>	143,095	145,019	136,277	126,836	89,017	70,564	62,933	

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1975

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N°
thousands of dollars — milliers de dollars							
Domestique:							
5 1,159	4 1,355	6 2,107	6 2,927	6 5,415	77 33,483	Nouveau-Brunswick	1
5,276	6,903	12,108	14,770	26,697	201,056	Québec	2
698	874	1,524	3,113	5,151	30,769	Ontario	3
742	1,311	2,142	3,033	4,553	28,238	Manitoba	4
2,609	3,096	3,903	5,957	8,846	56,731	Saskatchewan	5
2,178	2,175	3,793	5,693	7,565	55,730	Alberta	6
12,667	15,718	25,583	35,499	58,233	406,214	Colombie-Britannique	7
						<u>Canada</u>	8
Commercial:							
10 710	9 706	10 1,311	10 1,870	12 3,887	127 19,673	Nouveau-Brunswick	9
5,921	7,456	10,683	14,668	24,821	180,275	Québec	10
387	553	1,103	2,447	3,935	22,822	Ontario	11
176	362	543	959	1,476	10,130	Manitoba	12
1,449	2,061	2,875	4,676	6,888	37,925	Saskatchewan	13
1,418	1,604	2,511	4,222	5,086	37,270	Alberta	14
10,074	12,751	19,036	28,852	46,105	308,242	Colombie-Britannique	15
						<u>Canada</u>	16
Industriel:							
— 5,284	— 5,747	— 6,492	— 7,189	— 8,396	— 65,813	Nouveau-Brunswick	17
26,457	28,600	29,985	32,367	38,423	372,263	Québec	18
753	837	1,285	2,051	1,642	13,615	Ontario	19
1,651	2,370	2,619	3,258	4,357	29,513	Manitoba	20
5,936	5,195	6,682	7,573	9,347	61,112	Saskatchewan	21
4,002	4,169	7,039	5,220	4,098	50,515	Alberta	22
44,083	46,918	54,102	57,658	66,263	592,831	Colombie-Britannique	23
						<u>Canada</u>	24
Total des recettes:							
15 7,153	13 7,808	16 9,910	16 11,986	18 17,698	204 118,969	Nouveau-Brunswick	25
37,657	42,959	52,776	61,805	89,941	753,594	Québec	26
1,838	2,264	3,912	7,611	10,728	67,206	Ontario	27
2,569	4,043	5,304	7,250	10,386	67,931	Manitoba	28
9,994	10,352	13,460	18,206	29,081	155,828	Saskatchewan	29
7,598	7,948	13,343	15,135	16,749	143,535	Alberta	30
66,824	75,307	98,721	122,009	170,601	1,307,237	Colombie-Britannique	31
						<u>Canada</u>	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1975

No.		January	February	March	April	May	June	July	
		- Janvier	- Février	- Mars	- Avril	- Mai	- Juin	- Juillet	
thousands of cubic feet - milliers de pi ³									
Sales:									
1	Residential	-	-	-	-	-	-	-	
2	Commercial	-	-	-	-	-	-	-	
3	Industrial	8,632	8,002	5,815	11,065	4,898	4,647	4,499	
4	Total	8,632	8,002	5,815	11,065	4,898	4,647	4,499	
Revenue:									
5	Residential	-	-	-	-	-	-	-	
6	Commercial	-	-	-	-	-	-	-	
7	Industrial	7,252	6,665	5,017	9,106	3,894	3,624	3,756	
8	Total	7,252	6,665	5,017	9,106	3,894	3,624	3,756	

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1975

No.		January	February	March	April	May	June	July	
		- Janvier	- Février	- Mars	- Avril	- Mai	- Juin	- Juillet	
thousands of cubic feet - milliers de pi ³									
Sales:									
1	Residential	35,213	42,785	27,033	38,354	29,044	22,787	12,156	
2	Commercial	68,978	79,327	47,040	72,337	62,547	43,058	33,450	
3	Industrial	232	363	272	199	333	384	282	
4	Total	104,423	122,475	74,345	110,890	91,924	66,229	45,888	
Revenue:									
5	Residential	74,507	80,262	60,092	74,912	40,385	49,152	31,141	
6	Commercial	108,033	119,841	84,131	100,151	63,703	61,150	51,144	
7	Industrial	355	526	401	315	493	561	475	
8	Total	182,895	200,629	144,624	175,378	104,581	111,663	82,700	

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1975

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total		N°
thousands of cubic feet - milliers de pi ³							
Ventes:							
-	-	-	-	-	-	Domestique	1
-	-	-	-	-	-	Commercial	2
4,461	5,609	6,043	7,527	8,628	79,826	Industriel	3
4,461	5,609	6,043	7,527	8,628	79,826	<u>Total</u>	4
dollars							
Recettes:							
-	-	-	-	-	-	Domestique	5
-	-	-	-	-	-	Commercial	6
3,803	5,167	5,531	6,842	8,378	69,035	Industriel	7
3,803	5,167	5,531	6,842	8,378	69,035	<u>Total</u>	8

TABLEAU 5. Taux de perte par dégradation des gaz de pétrole liquéfiés et reçus des centrales par catégorie de service en moins, 1975

August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Total	
thousands of cubic feet - milliers de pi ³						
N°						
						Ventes:
15,361	10,679	21,255	26,821	40,715	322,203	Domestique
38,775	29,806	54,088	91,415	72,066	692,887	Commercial
265	538	501	459	298	4,126	Industriel
54,401	41,023	75,844	118,695	113,079	1,019,216	<u>Total</u>
dollars						
Recettes:						
32,755	35,929	52,816	65,588	108,079	705,638	Domestique
39,493	55,991	83,174	107,783	159,308	1,035,172	Commercial
404	753	697	645	435	6,010	Industriel
73,152	92,673	136,687	174,016	267,822	1,746,820	<u>Total</u>

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan
millions of cubic feet — millions de pi ³						
<u>Receipts</u>						
1	By transport systems:					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	By distribution systems:					
2a	Fields	91	50	10,887	—	40,535
2b	Processing plants	—	—	—	—	11,467
3	<u>Total (1 + 2)</u>	91	50	10,887	—	52,002
4	Imports	—	—	10,153	—	—
5	Other receipts(1,3)	—	—	6	508	15,769(2)
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5)</u>	91	50	21,046	508	67,771
7	Received from storage	—	1,968	99,325	108	6,444
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7)</u>	91	2,018	120,371	616	74,215
Transfers from:						
11	Other provinces	—	86,260	773,705	1,108,315	1,159,692
12	Distribution to transport (primary)	—	—	48,785	—	34,988
13	Other gas utilities	—	77,961	732,794	70,561	66,820
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	91	166,239	1,675,655	1,179,492	1,335,711
<u>Disposition</u>						
Sales:						
20	Residential	19	16,652	121,232	22,490	27,530
21	Commercial	63	12,115	141,547	19,470	12,278
22	Industrial	—	53,612	374,764	18,301	52,303
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22)</u>	82	82,379	637,543	60,261	92,111
31	Exports	—	4,122	12,311	245,586	—
32	Other deliveries(2,3)	—	—	9	15,769(2)	168
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32)</u>	82	86,501	649,863	321,616	92,279
34	Delivered to storage	—	3,362	124,890	50	8,327
35	Line pack fluctuation	—	—	— 49	120	503
36	Gas used in system	—	393	18,750	11,359	21,674
37	Line losses and unaccounted for	9	— 1,978	14,362	2,081	2,809
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u>	91	88,278	807,816	335,226	125,592
Transfers to:						
40	Other provinces	—	—	86,260	773,705	1,108,315
41	Distribution by transport (primary)	—	77,713	670,130	60,473	57,443
42	Other gas utilities	—	248	111,449	10,088	44,365
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)</u>	91	166,239	1,675,655	1,179,492	1,335,711

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1975

Alberta	British Columbia — Colombie-Britannique	Canada		N°
millions of cubic feet — millions de pi³				
			<u>Arrivages</u>	
103,739	4,631	108,370	Par réseaux de transport:	1
1,636,938	346,857	1,983,795	Gisements	1a
			Usines de traitement	1b
184,699	—	236,262	Par réseaux de distribution:	2
104,380	1,782	117,629	Gisements	2a
			Usines de traitement	2b
2,029,756	353,270	2,446,056	<u>Total (1 + 2)</u>	3
67	—	10,220	Importations	4
64	17	16,364	Autres arrivages(1,3)	5
2,029,887	353,287	2,472,640	<u>Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)</u>	6
4,034	194	112,073	Gaz provenant des stocks	7
2,033,921	353,481	2,584,713	<u>Total des arrivages de gaz (6 + 7)</u>	9
			Transferts de:	
—	456,831	...	Autres provinces	11
18,991	—	112,764	Distribution aux transports (primaire)	12
182,016	149,450	1,280,602	Autres services de gaz	13
2,245,928	959,762	3,978,079	<u>Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13)</u> ..	19
<u>Utilisation</u>				
			Ventes:	
72,623	38,673	299,219	Domestique	20
67,662	32,754	285,889	Commercial	21
167,271	73,346	739,597	Industriel	22
307,556	144,773	1,324,705	<u>Total des ventes (20 + 21 + 22)</u>	30
42,153	642,676	946,848	Exportations	31
5,411	—	21,357	Autres livraison(2,3)	32
335,120	787,449	2,292,910	<u>Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)</u>	33
30,007	192	166,828	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
1,482	168	2,224	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
18,286	18,152	88,614	Gaz consommé dans les réseaux	36
12,503	4,351	34,137	Fuites et autres pertes	37
417,398	810,312	2,584,713	<u>Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u>	39
			Transferts à:	
1,616,523	—	...	Autres provinces	40
94,260	147,886	1,107,905	Distribution par transports (primaire)	41
117,747	1,564	285,461	Autres services de gaz	42
2,245,928	959,762	3,978,079	<u>Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)</u>	49

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Comprend le gaz des E.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1975

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre, 1975

	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over et plus	Total
miles - milles							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	-	-	-	-	-	6.4
Québec	-	0.5	0.8	-	-	-	1.3
Ontario	190.5	225.6	89.7	15.3	15.4	13.8	550.3
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	2.5	128.6	90.6	32.1	14.0	4.8	272.6
Alberta	34.8	522.8	429.2	141.1	82.7	5.1	1,215.7
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	234.2	877.5	610.3	188.5	112.1	23.7	2,046.3
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	4.2	0.2	9.0	-	-	13.4
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	68.3	378.1	979.4	742.1	150.3	307.0	2,625.2
Manitoba	40.9	311.0	128.2	89.5	12.5	-	582.1
Saskatchewan	1,622.8	1,230.7	743.4	877.8	437.0	-	4,911.7
Alberta	556.8	928.9	831.3	777.3	602.1	50.5	3,746.9
British Columbia - Colombie-Britannique	121.0	348.3	378.9	750.6	-	-	1,598.8
Canada	2,409.8	3,201.2	3,061.4	3,246.3	1,201.9	357.5	13,478.1
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.3	14.0	11.0	1.0	-	-	31.3
Québec	369.8	480.3	673.8	158.1	162.1	5.1	1,849.2
Ontario	9,239.0	4,561.2	2,822.6	579.3	143.4	73.9	17,419.4
Manitoba	1,186.8	281.4	140.9	17.6	23.2	-	1,449.9
Saskatchewan	2,117.6	583.7	218.3	38.1	17.9	-	2,955.6
Alberta	9,765.8	1,217.0	530.0	138.6	61.9	0.2	11,713.5
British Columbia - Colombie-Britannique	3,899.4	1,187.7	415.4	109.1	101.1	57.0	5,769.7
Canada	26,584.7	8,325.3	4,812.0	1,041.8	509.6	136.2	41,409.6
Total	29,228.7	12,404.0	8,483.7	4,476.6	1,823.6	517.4	56,934.0
Natural gas transport systems							
Réseaux de transport de gaz naturel							
Outside diameter of pipe in inches							
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over et plus	Total
miles - milles							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.4	4.6	7.2	0.5	12.7
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	-	24.0	46.0	11.5	44.3	-	125.8
British Columbia - Colombie-Britannique	-	36.8	72.8	193.6	135.4	196.4	635.0
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	34.2	34.2
Canada	-	60.8	119.2	209.7	186.9	231.1	807.7
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	65.4	23.2	59.1	-	147.7
Ontario	-	0.1	15.2	106.7	380.6	2,604.5	3,107.1
Manitoba	-	-	-	59.3	-	1,063.4	1,122.7
Saskatchewan	-	-	-	-	170.5	1,493.0	1,663.5
Alberta	1.8	205.9	811.2	811.0	1,200.5	1,878.3	4,900.7
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	0.5	16.2	1,517.9	1,534.5
Canada	1.8	206.0	891.8	1,000.7	1,826.9	8,557.1	12,484.3
Total	1.8	266.8	1,011.0	1,210.4	2,013.8	8,788.2	13,292.0

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1975 - Concluded

TABLEAU 7. Longeur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre, 1975 - fin

	Total natural gas industries(1)						
	Total des sociétés de gaz naturel(1)						
	Outside diameter of pipe in inches						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over et plus	Total
miles - milles							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	-	-	-	-	-	6.4
Québec	-	0.5	0.8	-	-	-	1.3
Ontario	770.5	225.6	90.1	19.9	22.6	14.3	1,143.0
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	54.9	424.5	381.3	103.4	46.8	9.6	1,020.5
Alberta	581.0	2,915.8	2,009.5	454.2	263.3	21.2	6,245.0
British Columbia - Colombie-Britannique	59.2	306.0	249.4	236.5	137.3	196.4	1,184.8
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	34.2	34.2
<u>Canada</u>	1,472.0	3,872.4	2,731.1	814.0	470.0	275.7	9,635.2
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	4.2	0.2	9.0	-	-	13.4
Québec	-	-	65.4	23.2	59.1	-	147.7
Ontario	68.3	378.2	994.6	848.8	530.9	2,911.5	5,732.3
Manitoba	40.9	311.0	128.2	148.8	12.5	1,063.4	1,704.8
Saskatchewan	1,622.8	1,230.7	743.4	877.8	607.5	1,493.0	6,575.2
Alberta	558.6	1,134.8	1,642.5	1,588.3	1,802.6	1,928.8	8,655.6
British Columbia - Colombie-Britannique	121.0	348.3	378.9	751.1	16.2	1,517.9	3,133.4
<u>Canada</u>	2,411.6	3,407.2	3,953.2	4,247.0	3,028.8	8,914.6	25,962.4
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.3	14.0	11.0	1.0	-	-	32.3
Québec	369.8	480.3	673.8	158.1	162.1	5.1	1,849.2
Ontario	9,239.0	4,561.2	2,822.6	579.3	143.4	73.9	17,419.4
Manitoba	1,186.8	281.4	140.9	17.6	23.2	-	1,649.9
Saskatchewan	2,117.6	583.7	218.3	38.1	17.9	-	2,975.6
Alberta	9,765.8	1,217.0	530.0	138.6	61.9	0.2	11,713.5
British Columbia - Colombie-Britannique	3,899.4	1,187.7	415.4	109.1	101.1	57.0	5,769.7
<u>Canada</u>	26,584.7	8,325.3	4,812.0	1,041.8	509.6	136.2	41,409.6
<u>Total</u>	30,468.3	15,604.9	11,496.3	6,102.8	4,008.4	9,326.5	77,007.2
Manufactured and liquefied petroleum gases systems							
Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés							
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over et plus	Total
	miles - milles						
Distribution:							
Québec	2.5	19.2	45.2	1.3	27.5	-	95.7
British Columbia - Colombie-Britannique	126.3	82.7	16.7	3.9	-	-	229.6
<u>Canada</u>	128.8	101.9	61.9	5.2	27.5	-	325.3
<u>All utilities - Total - Tous les services</u>	30,597.1	15,706.8	11,558.2	6,108.0	4,035.9	9,326.5	77,332.5

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. - Comprend la longeur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

TABLE 8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1969-1975

TABLEAU 8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1969-1975

	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
miles - milles							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4
Québec	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3
Ontario	1,211.6	1,120.6	1,101.4	1,135.6	1,258.6	1,134.1	1,143.0
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	805.0	893.2	874.9	921.9	963.1	750.7	1,020.5
Alberta	3,843.0	4,051.4	4,243.3	4,201.8	4,809.5	5,607.6	6,245.0
British Columbia - Colombie-Britannique	649.9	718.3	947.9	988.9	1,024.7	1,078.6	1,184.8
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	34.2	34.2
Total	6,517.2	6,791.2	7,175.2	7,255.9	8,063.6	8,612.9	9,635.2
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4
Québec	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7
Ontario	3,556.6	3,611.9	3,711.4	4,350.6	5,226.4	5,740.8	5,732.3
Manitoba	1,226.7	1,320.9	1,444.6	1,589.5	1,641.6	1,644.6	1,704.8
Saskatchewan	4,503.5	4,989.6	5,360.9	5,996.4	6,364.0	6,532.9	6,571.2
Alberta	6,053.8	6,782.4	7,205.8	7,815.6	8,080.7	7,987.2	8,651.0
British Columbia - Colombie-Britannique	2,370.5	2,416.1	2,717.5	2,967.0	3,031.4	3,040.5	3,133.1
Total	17,872.2	19,282.0	20,601.3	22,880.2	24,505.2	25,107.1	25,962.4
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	32.4	32.4	32.4	32.4	32.3	32.3	32.3
Québec	1,571.9	1,568.4	1,638.0	1,692.8	1,723.4	1,717.9	1,849.2
Ontario	15,058.4	15,610.2	16,100.7	16,602.1	16,394.4	17,022.5	17,419.4
Manitoba	1,465.7	1,513.2	1,629.7	1,708.0	1,771.1	1,824.7	1,649.9
Saskatchewan	2,126.2	2,236.1	2,355.8	2,546.6	2,711.3	2,868.0	2,975.6
Alberta	6,721.2	7,552.8	7,842.7	8,656.7	9,268.9	10,267.4	11,713.5
British Columbia - Colombie-Britannique	5,004.3	5,326.6	5,516.5	5,864.3	6,186.5	5,558.7	5,769.7
Total	31,980.1	33,839.7	35,115.8	37,102.9	38,087.9	39,291.5	41,409.6
Total:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	52.2	52.2	52.2	52.2	52.1	52.1	52.1
Québec	1,720.9	1,717.4	1,787.0	1,841.8	1,872.4	1,866.9	1,998.2
Ontario	19,826.6	20,342.7	20,913.5	22,088.3	22,879.4	23,897.4	24,294.7
Manitoba	2,692.4	2,834.1	3,074.3	3,297.5	3,412.7	3,469.3	3,351.7
Saskatchewan	7,434.7	8,118.9	8,591.6	9,464.9	10,038.4	10,151.6	10,571.3
Alberta	16,618.0	18,386.6	19,291.8	20,674.1	22,159.1	23,862.2	26,614.1
British Columbia - Colombie-Britannique	8,024.7	8,461.0	9,181.9	9,820.2	10,242.6	9,677.8	10,051.9
Total	56,369.5	59,912.9	62,892.3	67,239.0	70,656.7	73,011.5	77,007.2

TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1975

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre, 1975

	Number of active compressor stations — Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers — Nombre de moteurs primaires	Horsepower — Puissance en cheval vapeur	Number of compressors — Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel:				
Ontario	8	31	92,985	31
Manitoba	—	—	—	—
Saskatchewan	19	40	47,665	40
Alberta	34	61	39,405	61
British Columbia — Colombie-Britannique	4	5	5,350	5
<u>Canada</u>	65	137	185,405	137
Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel:				
Québec	1	2	550	2
Ontario(1)	35	78	366,630	78
Manitoba	5	20	160,500	20
Saskatchewan	8	43	345,410	43
Alberta	29	78	451,468	78
British Columbia — Colombie-Britannique	40	91	307,460	91
<u>Canada</u>	118	312	1,632,018	312
Natural gas utilities — Total — Services de gaz naturel:				
Québec	1	2	550	2
Ontario	43	109	459,615	109
Manitoba	5	20	160,500	20
Saskatchewan	27	83	393,075	83
Alberta	63	139	490,873	139
British Columbia — Colombie-Britannique	44	96	312,810	96
<u>Canada</u>	183	449	1,817,423	449

(1) Includes 3 mobile compressors units, horsepower totalling 26,000. — Inclus 3 compresseurs mobiles, totalisant 26,000 c.v.

TABLE 10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1975

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1975

	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre
thousands of cubic feet — milliers de pi ³		
Ontario	189,144,899	151,367,893
Saskatchewan	23,550,000	11,563,568
Alberta	112,700,000	7,659,000
<u>Total</u>	325,394,899	170,590,461

(1) Includes base pressure gas. — Inclus les gaz pression de base.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1974 and 1975(1)

No.		Total December 31, 1974 — Total 31 décembre 1974	Gross additions during 1975 — Additions brutes en 1975	Retirements during 1975 — Réformes en 1975	Other changes during 1975 — Autres variations en 1975
dollars					
	<u>Natural gas distribution systems</u>				
1	Intangible plant	37,374,993	485,984	10,000	(9,910)
Production plant:					
2	Land, leaseholds and land rights	55,411,856	14,360,930	109,642	(7,844)
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	26,917,487	5,540,127	140,112	(430,871)
4	Other production equipment	2,524,688	398,055	2,799	(74,838)
5	<u>Total production plants</u>	84,854,031	20,299,112	252,553	(513,553)
Gathering plant:					
6	Land and land rights	567,295	132,009	—	7,512
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	1,494,464	58,086	2,000	(29,577)
8	Other structures and improvements	1,197,254	197,112	1,346	(5,001)
9	Gathering lines	25,352,631	2,074,536	191,145	(21,355)
10	Compressor, measuring and regulating equipment	4,454,341	330,932	7,432	3,569
11	Purification and other natural gas gathering equipment	5,917,316	383,239	2,286	3,653
12	<u>Total gathering plants</u>	38,983,301	3,175,914	204,209	(41,089)
Products extraction plant:					
13	Land and land rights	15,604	—	—	—
14	Structures and pipe lines	—	—	—	—
15	Equipment, extraction and other	1,447,986	1,337	9,638	—
16	<u>Total products extraction plants</u>	1,463,590	1,337	9,638	—
Manufactured gas plant:(2)					
17	Land and land rights	3,608,653	—	10,246	—
18	Structures and improvements and gas holders	1,661,030	219,505	—	19,167
19	Equipment	11,678,594	1,174,366	20,064	78,063
20	<u>Total manufactured gas plants</u>	16,948,277	1,393,871	30,310	97,230
Underground storage plant:					
21	Land and land rights	7,984,355	220,315	—	(500)
22	Structures and improvements	10,554,781	2,406,158	53,830	—
23	Equipment	12,864,609	4,528,463	74,883	10
24	Base pressure gas	12,351,449	3,688,000	1,416,305	—
25	<u>Total underground storage plants</u>	43,755,194	10,842,936	1,545,018	(460)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1974 et 1975(1)

Total December 31, 1973 - Total, 31 décembre 1975	Total December 31, 1975		Réseaux de distribution de gaz naturel	No		
	-					
	Eastern Canada	Western Canada				
	- L'Est du Canada	- L'Ouest du Canada				
	dollars					
37,841,067	20,051,090	17,789,977	Valeurs immatérielles	1		
			Installations de production:			
69,655,300	10,352,769	59,302,531	Terrains, baux et droits fonciers	2		
31,886,631	12,476,474	19,410,157	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3		
2,845,106	1,950,131	894,975	Autre équipement de production	4		
104,387,037	24,779,374	79,607,663	<u>Total, installations de production</u>	5		
			Installations de collecte:			
106,816	58,554	648,262	Terrains et droits fonciers	6		
1,521,083	140,585	1,380,498	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7		
1,388,019	283,101	1,104,918	Autres structures et améliorations	8		
27,114,667	3,273,013	23,941,654	Réseaux de collecte	9		
4,781,410	749,341	4,032,069	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10		
6,301,922	658,460	5,643,462	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11		
41,913,917	5,163,054	36,750,863	<u>Total, installations de collecte</u>	12		
			Installations d'extraction des dérivés:			
15,604	13,344	2,260	Terrains et droits fonciers	13		
-	-	-	Structures et pipe-lines	14		
1,439,685	209,255	1,230,430	Matériel d'extraction et autre	15		
1,455,289	222,599	1,232,690	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	16		
			Usine de fabrication de gaz(2):			
3,598,407	3,540,036	58,371	Terrains et droits fonciers	17		
1,899,702	1,534,801	364,901	Constructions, améliorations et gazomètres	18		
12,910,959	12,455,082	455,877	Équipement	19		
18,409,068	17,529,919	879,149	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u>	20		
			Installations de stockage souterrain:			
8,204,170	7,924,837	279,333	Terrains et droits fonciers	21		
12,907,109	11,269,378	1,637,731	Structures et améliorations	22		
17,318,199	10,351,539	6,966,660	Équipement	23		
14,623,144	10,306,610	4,316,534	Gaz, pression de base	24		
33,052,622	39,852,364	13,200,258	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	25		

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE II. Property Account of Gas Utilities, 1974 and 1975(1) - Continued

No.		Total December 31, 1974 - Total, 31 décembre 1974	Gross additions during 1975 - Additions brutes en 1975	Retirements during 1975 - Réformes en 1975	Other changes during 1975 - Autres variations en 1975
					dollars
<u>Natural gas distribution systems - Concluded</u>					
Transmission plant:					
1	Land and land rights	11,049,318	1,218,452	15,391	(132)
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	6,324,507	592,619	110,511	510
3	Other structures and improvements	792,915	1,872,233	59,235	-
4	Mains	323,792,159	22,864,275	1,041,728	2,404,992
5	Compressor, measuring and regulating equipment	41,629,524	10,567,487	226,471	132,606
6	Other transmission equipment	7,307,126	347,239	25,037	(24,904)
7	<u>Total transmission plants</u>	<u>390,895,549</u>	<u>37,462,305</u>	<u>1,478,373</u>	<u>2,513,072</u>
Distribution plant:					
8	Land and land rights	9,755,004	792,362	4,011	(4,547)
9	Structures and improvements	27,873,139	529,467	102,347	(171,413)
10	Mains and services	1,190,679,519	112,766,214	11,342,667	1,835,804
11	House regulator and meter installations and meters	181,400,708	21,129,891	2,361,295	186,437
12	Compressor, measuring and regulating equipment	43,936,891	4,401,471	420,981	12,667
13	Other distribution plant	23,114,370	519,013	-	91,122
14	<u>Total distribution plants</u>	<u>1,476,759,631</u>	<u>140,138,418</u>	<u>14,231,301</u>	<u>1,950,071</u>
Local storage plant:					
15	Land and land rights	703,009	-	451	-
16	Structures and improvements	2,390,364	17,855	-	(245,114)
17	Gas holders and other surface storage	28,273,564	5,604,642	220,251	112,717
18	<u>Total local storage plants</u>	<u>31,366,937</u>	<u>5,622,497</u>	<u>220,702</u>	<u>(132,397)</u>
General plant:					
19	Land and land rights	2,301,929	227,837	254,498	(9,629)
20	Structures and improvements	30,802,922	1,876,547	3,391,789	254,129
21	Transportation equipment	17,095,928	1,870,645	1,515,067	971,704
22	Tools and heavy work equipment	18,200,092	2,595,585	728,262	(526,979)
23	Other general plant	159,949,637	18,737,024	7,680,909	(512,052)
24	<u>Total general plants</u>	<u>228,350,508</u>	<u>25,307,638</u>	<u>13,570,525</u>	<u>177,173</u>
Undistributed plant(3)					
25	Undistributed plant(3)	57,145,919	30,879,977	1,677,389	(26,589,219)
26	Other plant	940,806	-	-	-
27	<u>Total plants</u>	<u>2,408,838,736</u>	<u>275,609,989</u>	<u>33,230,018</u>	<u>(22,549,133)</u>

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1974 et 1975(1) - suite

Total December 31, 1975	Total December 31, 1975		
Total, 31 décembre 1975	Eastern Canada L'Est du Canada	Western Canada L'Ouest du Canada	
	dollars		
12,252,247	4,831,603	7,420,644	
6,807,125	2,551,918	4,255,207	
2,605,913	625,906	1,980,007	
348,019,698	104,014,778	244,004,920	
52,103,146	17,880,860	34,222,286	
7,604,424	—	7,604,424	
429,392,553	129,905,065	299,487,488	
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel - fin</u>
			Installations de transport:
			Terrains et droits fonciers
			Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations
			Autres structures et améliorations
			Conduites principales
			Compresseur, matériel de mesure et de réglage
			Autre matériel de transport
			<u>Total, installations de transport</u>
			Installations de distribution:
			Terrains et droits fonciers
			Structures et améliorations
			Conduites principales et services
			Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs
			Compresseur, matériel de mesure et de réglage
			Autres installations de distribution
			<u>Total, installations de distribution</u>
			Installations de stockage local:
			Terrains et droits fonciers
			Structures et améliorations
			Gazomètres et autre stockage de surface
			<u>Total, installations de stockage local</u>
			Installations générales:
			Terrains et droits fonciers
			Structures et améliorations
			Matériel de transport
			Outils et matériel lourd
			Autres installations générales
			<u>Total, installations générales</u>
			Installations diverses(3)
			Autres installations
			<u>Installations totales</u>

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE II. Property Account of Gas Utilities, 1974 and 1975(1) - Continued

No.		Total December 31, 1974 -	Gross additions during 1975 -	Retirement: during 1975 -
		Total, 31 décembre 1974	Additions brutes en 1975	Réformes en 1975
dollars				
	<u>Natural gas transport systems</u>			
1	Intangible plant	14,448,228	237,571	-
	Gathering plant:			
2	Land and land rights	326,294	-	-
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	1,373,023	-	7,318
4	Other structures and improvements	85,826	-	-
5	Gathering lines	63,417,115	5,685,000	142,953
6	Compressor, measuring and regulating equipment	8,205,715	31,823	17,784
7	Purification and other natural gas gathering equipment	702,879	-	-
8	<u>Total gathering plants</u>	74,110,852	5,716,823	168,055
	Products extraction plant:			
9	Land and land rights	28,883	-	-
10	Structures and pipe lines	9,795,771	-	5,738
11	Equipment, extraction and other	74,111,420	-	444,918
12	<u>Total products extraction plants</u>	83,936,074	-	450,656
	Underground storage plant:			
13	Land and land rights	7,642,961	31,875	-
14	Structures and improvements	6,082,836	499,150	-
15	Equipment	9,443,867	2,220,213	-
16	Base pressure gas	4,415,784	-	-
17	<u>Total underground storage plants</u>	27,585,448	2,751,238	-
	Transmission plant:			
18	Land and land rights	12,006,569	651,794	-
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	75,665,067	5,957,678	298,364
20	Other structures and improvements	4,171,526	313,000	-
21	Mains	1,844,550,391	28,030,590	2,655,845
22	Compressor, measuring and regulating equipment	428,503,909	23,016,762	3,498,105
23	Other transmission equipment	751,790	13,745	-
24	<u>Total transmission plants</u>	2,365,649,252	57,983,569	6,452,314
	General plant:			
25	Land and land rights	269,350	-	852
26	Structures and improvements	4,975,732	211,089	25,079
27	Transportation equipment	9,906,865	4,276,168	2,345,671
28	Tools and heavy work equipment	14,862,329	2,617,771	356,147
29	Other general plant	8,311,162	1,364,803	145,362
30	<u>Total general plants</u>	38,325,438	8,469,831	2,873,111
31	Undistributed plant(3)	265,042,419	210,172,424	131,134
32	Other plant	19,340,642	18,696,905	-
33	<u>Total plants</u>	2,888,438,353	304,028,361	10,075,330

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1974 et 1975(1) – suite

Other changes during 1975 – Autres variations en 1975	Total December 31, 1975 – Total, 31 décembre 1975	N°
Réseaux de transport de gaz naturel		
325	14,686,124	1
	Valeurs immatérielles	
	Installations de collecte:	
80,554	406,848	2
257,590	1,623,295	3
–	85,826	4
13,635,297	82,594,459	5
846,725	9,066,479	6
–	702,879	7
14,820,166	94,479,786	8
	Total, installations de collecte	
	Installations d'extraction des dérivés:	
–	28,883	9
200,451	9,990,484	10
629,047	74,295,549	11
819,496	84,314,916	12
	Total, installations d'extraction des dérivés	
	Installations de stockage souterrain:	
–	7,674,836	13
359,670	7,461,656	14
(187,718)	11,476,362	15
–	4,415,784	16
691,952	31,028,638	17
	Total, installations de stockage souterrain	
	Installations de transport:	
(298,554)	12,359,809	18
694,074	82,018,455	19
(1)	4,484,525	20
2,880,498	1,872,805,634	21
3,933,024	451,955,590	22
1,482	767,017	23
7,210,523	2,424,391,030	24
	Total, installations de transport	
	Installations générales:	
626	269,124	25
61,465	5,223,207	26
(3,757)	11,833,605	27
52,967	17,176,920	28
162,502	9,693,105	29
273,803	44,195,961	30
(123,039,454)	347,044,195	31
–	38,037,547	32
(104,213,187)	3,078,178,197	33
	Installations totales	

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE II. Property Account of Gas Utilities, 1974 and 1975(1) - Continued

No.		Total December 31, 1974	Gross additions during 1975	Reformations during 1975
		Total, 31 décembre 1974	Additions brutes en 1975	Réformes en 1975
No. dollars				
	<u>Total natural gas utilities</u>			
1	Intangible plant	51,823,221	723,555	10,000
	Production plant:			
2	Land, leaseholds and land rights	55,411,856	14,360,930	109,642
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	26,917,487	5,540,127	140,112
4	Other production equipment	2,524,688	398,055	2,799
5	<u>Total production plants</u>	84,854,031	20,299,112	252,553
	Gathering plant:			
6	Land and land rights	893,589	132,009	-
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	2,867,487	58,086	9,318
8	Other structures and improvements	1,283,080	197,112	1,345
9	Gathering lines	88,769,746	7,759,536	334,098
10	Compressor, measuring and regulating equipment	12,660,056	362,755	25,115
11	Purification and other natural gas gathering equipment	6,620,195	383,239	2,386
12	<u>Total gathering plants</u>	113,094,153	8,892,737	372,264
	Products extraction plant:			
13	Land and land rights	44,487	-	-
14	Structures and pipelines	9,795,771	-	5,738
15	Equipment, extraction and other	75,559,406	1,337	454,556
16	<u>Total products extraction plants</u>	85,399,664	1,337	460,294
	Manufactured gas plant:(2)			
17	Land and land rights	3,608,653	-	10,246
18	Structures and improvements and gas holders	1,661,030	219,505	-
19	Equipment	11,678,594	1,174,366	20,064
20	<u>Total manufactured gas plants</u>	16,948,277	1,393,871	30,310
	Underground storage plant:			
21	Land and land rights	15,627,316	252,190	-
22	Structures and improvements	16,637,617	2,905,308	53,920
23	Equipment	22,308,476	6,748,676	74,383
24	Base pressure gas	16,767,233	3,688,000	1,416,305
25	<u>Total underground storage plants</u>	71,340,642	13,594,174	1,545,618

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1974 et 1975(1) — suite

Outer changes during 1975	Total December 31, 1975		
Autres variations en 1975	Total, 31 décembre 1975		
		dolars	N°
			<u>Total, services de gaz</u>
(9,585)	52,527,191	Valeurs immatérielles	1
		Installations de production:	
(7,844)	69,655,300	Terrains, baux et droits fonciers	2
(430,871)	31,886,631	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
(74,838)	2,845,106	Autre équipement de production	4
(513,553)	104,387,037	<u>Total, installations de production</u>	5
		Installations de collecte:	
88,066	1,113,664	Terrains et droits fonciers	6
228,123	3,144,378	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
(5,001)	1,473,845	Autres structures et améliorations	8
13,613,942	109,809,126	Réseaux de collecte	9
850,294	13,847,889	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
3,653	7,004,801	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
14,779,077	136,393,703	<u>Total, installations de collecte</u>	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
—	44,487	Terrains et droits fonciers	13
200,451	9,990,484	Structures et pipe-lines	14
629,047	75,735,234	Matériel d'extraction et autre	15
829,498	85,770,205	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
—	3,598,407	Terrains et droits fonciers	17
19,167	1,899,702	Constructions, améliorations et gazomètres	18
78,063	12,910,959	Équipement	19
97,230	18,409,068	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u>	20
		Installations de stockage souterrain:	
(500)	15,879,006	Terrains et droits fonciers	21
879,670	20,368,765	Structures et améliorations	22
(187,708)	28,794,561	Équipement	23
—	19,038,928	Gaz, pression de base	24
691,462	84,081,260	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1974 and 1975(1) - Continued

No.		Total December 31, 1974 -	Gross additions during 1975 -	Retirements during 1975 -
		Total, 31 décembre 1974	Additions brutes en 1975	Réformes en 1975
				dollars
	<u>Total natural gas utilities - Concluded</u>			
	Transmission plant:			
1	Land and land rights	23,055,887	1,870,246	15,391
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	81,989,574	6,550,297	408,875
3	Other structures and improvements	4,964,441	2,185,233	59,235
4	Mains	2,168,342,550	50,894,865	3,697,573
5	Compressor, measuring and regulating equipment	470,133,433	33,584,249	3,724,576
6	Other transmission equipment	8,058,916	360,984	25,037
7	<u>Total transmission plants</u>	2,756,544,801	95,445,874	7,930,687
	Distribution plant:			
8	Land and land rights	9,755,004	792,362	4,011
9	Structures and improvements	27,873,139	529,467	102,347
10	Mains and services	1,190,679,519	112,766,214	11,342,657
11	House regulator and meter installations and meters	181,400,708	21,129,891	2,361,235
12	Compressor, measuring and regulating equipment	43,936,891	4,401,471	420,981
13	Other distribution plant	23,114,370	519,013	-
14	<u>Total distribution plants</u>	1,476,759,631	140,138,418	14,231,301
	Local storage plant:			
15	Land and land rights	703,009	-	451
16	Structures and improvements	2,390,364	17,855	-
17	Gas holders and other surface storage	28,273,564	5,604,642	220,251
18	<u>Total local storage plants</u>	31,366,937	5,622,497	220,702
	General plant:			
19	Land and land rights	2,571,279	227,837	255,350
20	Structures and improvements	35,778,654	2,087,636	3,416,868
21	Transportation equipment	27,002,793	6,146,813	3,860,738
22	Tools and heavy work equipment	33,062,421	5,213,356	1,084,409
23	Other general plant	168,260,799	20,101,827	7,826,271
24	<u>Total general plants</u>	266,675,946	33,777,469	16,443,636
25	Undistributed plant(3)	322,188,338	241,052,401	1,803,583
26	Other plant	20,281,448	18,696,905	-
27	<u>Total plants</u>	5,297,277,089	579,638,350	13,305,348

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1974 et 1975 - suite

Où sont changés durant 1975	Total December 31, 1975		N°
- Autres variations en 1975	Total, 31 décembre 1975		
	dollars		
		<u>Total, services de gaz - fin</u>	
		Installations de transport:	
(298,686)	24,612,056	Terrains et droits fonciers	1
694,584	88,825,580	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
(1)	7,090,438	Autres structures et améliorations	3
5,285,490	2,220,825,332	Conduites principales	4
4,065,630	504,058,736	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
(23,422)	8,371,441	Autre matériel de transport	6
9,723,595	2,853,783,583	<u>Total, installations de transport</u>	7
		Installations de distribution:	
(4,567)	10,538,788	Terrains et droits fonciers	8
(171,412)	28,128,847	Structures et améliorations	9
1,835,804	1,293,938,870	Conduites principales et services	10
186,457	200,355,761	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
12,667	47,930,048	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
91,122	23,724,505	Autres installations de distribution	13
1,950,071	1,604,616,819	<u>Total, installations de distribution</u>	14
		Installations de stockage local:	
-	702,558	Terrains et droits fonciers	15
(245,114)	2,163,105	Structures et améliorations	16
112,717	33,770,672	Gazomètres et autre stockage de surface	17
(132,397)	36,636,335	<u>Total, installations de stockage local</u>	18
		Installations générales:	
(9,003)	2,534,763	Terrains et droits fonciers	19
315,594	34,765,016	Structures et améliorations	20
967,947	30,256,815	Matériel de transport	21
(474,012)	36,717,356	Outils et matériel lourd	22
(349,550)	180,186,805	Autres installations générales	23
450,976	284,460,755	<u>Total, installations générales</u>	24
(154,628,683)	406,803,473	Installations diverses(3)	25
-	38,978,353	Autres installations	26
(126,762,309)	5,706,847,782	<u>Installations totales</u>	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1974 and 1975(1) - Concluded

No.		Total December 31, 1974	Gross additions during 1975	Retirement during 1975
		Total, 31 décembre 1974	Additions brutes en 1975	Réformes en 1975
			dollars	
	<u>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</u>			
1	Intangible plant	478,737	-	-
2	Production plant	637,586	-	637,586
	<u>Distribution plant:</u>			
3	Land and land rights	13,658	-	-
4	Structures and improvements	50,957	127	4,625
5	Mains and services	4,802,130	1,293,798	143,653
6	House regulator and meter installations and meters	692,262	159,464	3,514
7	Compressor, measuring and regulating equipment	447,741	26,133	-
8	Other distribution plant	416,586	2,424,808	1,704
9	<u>Total distribution plants</u>	6,423,334	3,904,330	153,530
	<u>General plant:</u>			
10	Land and land rights	9,937	-	-
11	Structures and improvements	257,372	142,956	-
12	Transportation equipment	236,994	7,034	5,100
13	Tools and heavy work equipment	160,086	72,663	-
14	Other general plant	112,311	24,014	-
15	<u>Total general plants</u>	776,700	246,667	5,100
16	Undistributed plant	1,253,143	-	-
17	<u>Total plants</u>	9,569,500	4,150,997	796,186
18	<u>Total all utilities</u>	5,306,846,589	583,789,347	44,101,534

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

(2) Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

(3) Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1974 et 1975(1) - fin

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

(2) Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

(3) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1975(1)

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel								
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada						
		Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée	Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée					
		dollars								
<u>Assets</u>										
Current assets:										
Cash on hand - In banks and/or temporary cash investments:										
1	Canadian currency:									
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	530,601	2,644,928	655,505	1,130,043					
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	-	-	10,000	472,628					
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	-	110,800	-	-					
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	-	-	-	842,668					
5	Government of Canada treasury bills	-	-	-	-					
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-	9,209					
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	-	-	-	-					
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	-	70,530	80,000	5					
9	Investments in short-term foreign securities	-	-	-	-					
Special deposits:										
10	Canadian	-	750,000	-	1,773,433					
11	Foreign	-	-	-	-					
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	247,242	134,995,622	10,633,908	80,194,610					
13	Interest and dividends receivable	-	1,154,444	9,820,510	4,751					
14	Plant materials and operating supplies	-	25,407,146	2,039,000	9,835,509					
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	227,848	15,468,786	1,788,124	8,704,572					
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	-	111,251,122	2,008,000	933,210					
17	<u>Total current assets</u>	1,005,691	291,853,378	27,035,047	103,900,638					
Investments:										
18	Investments in affiliated companies	-	340,876,502	-	3,809,986					
Other investments:										
19	Mortgages, long-term advances and notes	-	91,920,474	-	1,581,059					
20	Other Canadian investments	-	3,650,452	217,616	176,152					
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	-	13,224,744	-	266					
22	Investments in foreign securities	-	9,064	-	-					
23	<u>Total investments</u>	-	449,681,236	217,616	5,567,463					
Plant, property and equipment:										
24	<u>Total plant</u>	11,792,161	1,500,012,363	505,970,529	610,894,532					
25	Less accumulated depreciation and amortization	3,549,459	237,992,517	106,916,014	148,420,294					
26	<u>Net plant</u>	8,242,702	1,262,019,846	399,054,515	462,474,238					
27	Deferred debits	385,500	40,288,126	1,851,910	11,169,533					
28	<u>Total assets</u>	9,633,893	2,043,842,586	428,159,088	583,111,874					

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1975(1)

Manufactured gas liquefied petroleum gases systems			
Publicly operated	Privately operated		
- Exploitation publique	- Exploitation privée		N°
dollars			
<u>Actif</u>			
Disponibilités:			
En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:			
-	23,632	Monnaie canadienne: En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
-	-	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
-	-	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
-	-	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
-	-	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
-	-	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
Dépôts spéciaux:			
-	-	Au Canada	10
-	-	À l'étranger	11
-	137,656	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
-	-	Intérêt et dividendes à recevoir	13
-	29,409	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
-	1,684	Autres disponibilités matériau et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
-	-	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
-	192,381	<u>Total, disponibilités</u>	17
Investissements:			
-	-	Placements dans des filiales	18
Autres placements:			
-	-	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
-	-	Autres placements canadiens	20
-	-	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	Placements en valeurs étrangères	22
-	-	<u>Total, investissements</u>	23
Installations:			
10,109,773	1,440,445	<u>Installations totales</u>	24
1,973,285	498,584	Moins dépréciation et amortissement	25
8,136,488	941,861	<u>Installations nettes</u>	26
-	78,150	Débits différés	27
8,136,488	1,212,392	<u>Actif, total</u>	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1975(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel				
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada		
		Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée	Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée	
					dollars	
<u>Liabilities</u>						
Current liabilities:						
1	Loans and notes payable:					
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	—	28,572,000	20,506,000	3,068,537	
2	Other loans and notes payable	—	83,470,000	—	8,346,228	
3	Accounts payable and accrued	332,489	106,837,874	12,025,966	66,598,493	
4	Accounts payable - Affiliated companies	217,669	1,446,135	5,031	22,421,399	
5	Interest and dividends payable and accrued	—	27,153,186	6,321,347	2,577,906	
6	Taxes accrued	—	11,924,873	14,959	15,674,023	
7	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:					
7	Bonds, debentures and notes	—	25,909,245	5,738,665	4,440,501	
8	Other long-term debt	—	—	656,078	—	
9	Customers security deposits and other current liabilities	—	3,524,438	2,329,384	2,875,143	
10	<u>Total current liabilities</u>	550,158	288,837,751	47,597,430	125,002,230	
11	Deferred credits	—	7,026,221	1,480,000	11,305,036	
12	Accumulated deferred income tax	—	86,370,000	914,000	4,315,537	
13	Insurance and other reserves	109,926	395,319	547,835	20,962,825	
14	Long-term debt:					
14	Bonds, debentures and notes	1,572,500	877,133,314	114,958,808	190,013,158	
15	Mortgages and agreements of sale	—	557,000	—	—	
16	Bank loans for other than construction	—	—	—	—	
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	—	—	—	—	
18	Other	—	30,825,000	1,108,542	114,714	
19	Less company long-term debt owned	—	—	(5,141,000)	(155,575)	
20	<u>Net total long-term debt</u>	1,572,500	908,515,314	110,926,350	189,972,297	
21	Advances from affiliated companies	—	59,659,000	187,266,874	37,755,892	
22	<u>Total long-term debt</u>	1,572,500	968,174,314	298,193,224	227,728,189	
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—	
24	Shareholders' equity:					
24	Preferred stock	—	172,445,700	—	47,456,139	
25	Common stock	—	253,912,859	—	35,674,632	
26	Contributed surplus and contributions and grants	—	13,989,745	4,552,599	8,295,633	
27	Retained earnings	7,401,309	237,405,792	74,689,902	100,385,405	
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	—	15,284,885	184,098	686,248	
29	<u>Total shareholders' equity</u>	7,401,309	693,038,981	79,426,599	132,496,057	
30	<u>Total liabilities and net worth</u>	9,633,893	2,043,842,586	428,159,088	583,111,574	

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Résultats des services de gaz, au 31 décembre 1975(1) - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Publicly operated	Privately operated	
Exploitation publique	Exploitation privée	dollars	dollars	No
				Passif
				Exigibilités:
				Emprunts et effets à payer:
				Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne
				Autres emprunts et effets à payer
				Comptes payables et courus
				Comptes payables - Sociétés affiliées
				Intérêts et dividendes payables et courus
				Impôts courus
				Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:
				Obligations et billets
				Autre dette à long terme
				Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités
				<u>Total, exigibilités</u>
				10
				Crédits différés
				11
				Impôt sur le revenu, différé et accumulé
				12
				Assurances et autres réserves
				13
				Dette à long terme:
				Obligations et billets
				Hypothèques et conventions de vente
				Emprunts des banques pour des fins autres que la construction
				Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction
				Autres
				Moins dette à long terme détenue par la société
				<u>Total, dette nette à long terme</u>
				20
				Avances des sociétés affiliées
				21
				<u>Total, dette à long terme</u>
				22
				Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales
				23
				Avoir des actionnaires:
				Actions privilégiées
				Actions ordinaires
				Surplus d'apport, contributions et subventions
				Excédent non réparti
				Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti
				<u>Total, avoir des actionnaires</u>
				29
				<u>Total, passif et avoir net</u>
				30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1975(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel		
		Eastern Canada - L'Est du Canada	Western Canada - L'Ouest du Canada	Total Canada			
dollars							
<u>Assets</u>							
Current assets:							
Cash on hand - In banks and/or temporary cash investments:							
1	Canadian currency:						
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	3,175,529	1,785,548	4,961,077	11,829,636		
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	-	482,628	482,628	-		
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	110,800	-	110,800	2,300,869		
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	-	842,668	842,668	400,000		
5	Government of Canada treasury bills	-	-	-	-		
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	9,209	9,209	-		
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	-	-	-	8,854		
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	70,530	80,005	150,535	-		
9	Investments in short-term foreign securities	-	-	-	-		
Special deposits:							
10	Canadian	750,000	1,773,433	2,523,433	1,136,324		
11	Foreign	-	-	-	3,811,569		
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	135,242,864	90,828,518	226,071,382	270,117,927		
13	Interest and dividends receivable	1,154,444	9,825,261	10,979,705	1,543,587		
14	Plant materials and operating supplies	25,407,146	11,874,509	37,281,655	36,563,691		
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	15,696,634	10,492,696	26,189,330	19,791,122		
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	111,251,122	2,941,210	114,192,332	7,429,931		
17	<u>Total current assets</u>	292,859,069	130,935,685	423,794,754	354,933,510		
Investments:							
18	Investments in affiliated companies	340,876,502	3,809,986	344,686,488	85,439,995		
Other investments:							
19	Mortgages, long-term advances and notes	91,920,474	1,581,059	93,501,533	65,457,796		
20	Other Canadian investments	3,650,452	393,768	4,044,220	1,510,104		
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	13,224,744	266	13,225,010	28,738,749		
22	Investments in foreign securities	9,064	-	9,064	-		
23	<u>Total investments</u>	449,681,236	5,785,079	455,466,315	181,146,644		
Plant, property and equipment:							
24	<u>Total plant</u>	1,511,804,524	1,116,865,061	2,628,669,585	3,078,178,197		
25	Less accumulated depreciation and amortization	241,541,976	255,336,308	496,878,284	583,448,006		
26	Net plant	1,270,262,548	861,528,753	2,131,791,301	2,494,730,191		
27	Deferred debits	40,673,626	13,021,445	53,695,071	80,136,216		
28	<u>Total assets</u>	2,053,476,479	1,011,270,962	3,064,747,441	3,110,946,581		

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz au 31 décembre, 1975(1) - suite

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities		N°
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services		
		dollars		
			<u>Actif</u>	
			Disponibilités:	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
16,790,713	23,632	16,814,345	Monnaie canadienne: En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
482,628	-	482,628	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
2,411,669	-	2,411,669	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
1,242,668	-	1,242,668	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
-	-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
9,209	-	9,209	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
8,854	-	8,854	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
150,535	-	150,535	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
-	-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
3,659,757	-	3,659,757	Dépôts spéciaux: Au Canada	10
3,811,569	-	3,811,569	A l'étranger	11
496,189,309	137,656	496,326,965	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
12,523,292	-	12,523,292	Intérêt et dividendes à recevoir	13
73,845,346	29,409	73,874,755	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
45,980,452	1,684	45,982,136	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
121,622,263	-	121,622,263	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
778,728,264	192,381	778,920,645	<u>Total, disponibilités</u>	17
			Investissements:	
430,126,483	-	430,126,483	Placement dans des filiales	18
158,959,329	-	158,959,329	Autres placements: Hypothèques, avances et billets à long terme	19
5,554,324	-	5,554,324	Autres placements canadiens	20
41,963,759	-	41,963,759	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
9,064	-	9,064	Placements en valeurs étrangères	22
636,612,959	-	636,612,959	<u>Total, investissements</u>	23
			Installations:	
5,706,847,782	11,550,218	5,718,398,000	<u>Installations totales</u>	24
1,080,326,290	2,471,869	1,082,798,159	Moins dépréciation et amortissement	25
4,626,521,492	9,078,349	4,635,599,841	Installations nettes	26
133,831,287	78,150	133,909,437	Débits différés	27
6,175,094,002	9,348,880	6,185,042,882	<u>Actif, total</u>	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1975(1) - Concluded

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada - L'Est du Canada	Western Canada - L'Ouest du Canada	Total Canada	
					dollars
	<u>Liabilities</u>				
	Current liabilities:				
1	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	28,572,000	23,574,537	52,146,537	3,126,500
2	Other loans and notes payable	83,470,000	8,346,228	91,816,228	4,975
3	Accounts payable and accrued	107,170,363	78,624,459	185,794,822	265,617,089
4	Accounts payable - Affiliated companies	1,663,804	22,426,430	24,090,234	32,375,629
5	Interest and dividends payable and accrued	27,153,186	8,899,253	36,052,439	45,694,498
6	Taxes accrued	11,924,873	15,688,982	27,613,855	4,158,289
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	25,909,245	10,179,166	36,088,411	71,838,770
8	Other long-term debt	-	656,078	656,078	186,375
9	Customers' security deposits and other current liabilities	3,524,438	5,204,527	8,728,965	2,172
10	<u>Total current liabilities</u>	289,387,909	173,599,660	462,987,569	423,004,317
11	Deferred credits	7,026,221	13,385,036	20,411,257	7,563,136
12	Accumulated deferred income tax	86,370,000	4,929,537	91,299,537	31,841,765
13	Insurance and other reserves	505,245	21,510,660	22,015,905	484,693
	Long-term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	878,705,814	304,971,966	1,183,677,780	1,544,524,383
15	Mortgages and agreements of sale	557,000	-	557,000	-
16	Bank loans for other than construction	-	-	-	800,000
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construc- tion purposes.	-	-	-	20,000,000
18	Other	30,825,000	1,223,256	32,048,256	-
19	Less company long-term debt owned	-	(5,296,575)	(5,296,575)	(18,684,533)
20	<u>Net total long-term debt</u>	910,087,814	300,898,647	1,210,986,461	1,546,639,850
21	Advances from affiliated companies	59,659,000	225,022,766	284,681,766	35,919,302
22	<u>Total long-term debt</u>	969,746,814	525,921,413	1,495,668,227	1,582,559,152
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-	446,000
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	172,445,700	47,456,139	219,901,839	306,531,879
25	Common stock	253,912,859	35,674,632	289,587,491	212,675,546
26	Contributed surplus and contributions and grants	13,989,745	12,848,232	26,837,977	246,058,348
27	Retained earnings	244,807,101	175,075,307	419,882,408	207,333,752
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreci- ated) cost.	15,284,885	870,346	16,155,231	92,447,973
29	<u>Total shareholders' equity</u>	700,440,290	271,924,656	972,364,946	1,085,047,498
30	<u>Total liabilities and net worth</u>	2,053,476,479	1,011,270,962	3,064,747,441	1,110,943,551

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU II. Bilan des services de gaz au 31 décembre 1975(1) — fin

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities		N°
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services		
				dollars
			<u>Passif</u>	
			Exigibilités:	
			Emprunts et effets à payer:	
55,273,037	—	55,273,037	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
91,821,203	—	91,821,203	Autres emprunts et effets à payer	2
451,411,911	35,702	451,447,613	Comptes payables et courus	3
56,465,863	150,181	56,616,044	Comptes payables — Sociétés affiliées	4
81,746,937	1,136	81,748,073	Intérêts et dividendes payables et courus	5
31,772,144	—	31,772,144	Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
107,927,181	55,000	107,982,181	Obligations et billets	7
842,453	—	842,453	Autre dette à long terme	8
8,731,157	—	8,731,157	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
935,991,886	242,019	886,233,905	<u>Total, exigibilités</u>	10
			Crédits différés	11
27,974,393	—	27,974,393	Impôts sur le revenu, différé et accumulé	12
123,141,302	—	123,141,302	Assurances et autres réserves	13
22,500,598	—	22,500,598		
			Dette à long terme:	
2,728,202,163	—	2,728,202,163	Obligations et billets	14
557,000	—	557,000	Hypothèques et conventions de vente	15
800,000	—	800,000	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
20,000,000	—	20,000,000	Autre dette à long terme — Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
32,048,256	—	32,048,256	Autres	18
(23,981,108)	—	(23,981,108)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
2,757,626,311	—	2,757,626,311	<u>Total, dette nette à long terme</u>	20
320,601,068	8,136,488	328,737,556	Avances des sociétés affiliées	21
3,078,227,379	8,136,488	3,086,363,867	<u>Total, dette à long terme</u>	22
446,000	—	446,000	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Avoir des actionnaires:	
526,433,718	—	526,433,718	Actions privilégiées	24
502,263,037	639,591	502,902,628	Actions ordinaires	25
272,896,325	10,250	272,906,575	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
627,216,160	320,532	627,536,692	Excédent non réparti	27
108,603,204	—	108,603,204	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
2,037,412,444	970,373	2,038,382,817	<u>Total, avoir des actionnaires</u>	29
5,175,594,002	9,348,880	6,185,042,882	<u>Total, passif et avoir net</u>	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1975

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel								
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada						
		Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée	Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée					
		dollars								
<u>Operating revenue accounts</u>										
Sales:										
1	Foreign	—	—	—	—					
2	Canadian and other sales	9,989,984	894,607,439	158,980,341	270,770,746					
3	Sales of products extracted from gas	—	—	4,863,000	6,629					
4	Transportation and storage of gas of others	—	13,282,100	4,046,806	5,851,544					
5	Other operating revenue	197,939	26,366,335	77,379	3,507,456					
6	<u>Total operating revenue</u>	10,187,923	934,255,874	167,967,526	280,136,375					
<u>Operating expense accounts</u>										
Gas supply:										
7	Gas purchases	7,665,115	629,761,912	94,783,741	145,075,094					
8	Exchange gas	—	(280,855)	—	—					
9	Gas withdrawn from underground storage	—	761,536	117,828	2,794,163					
10	Gas delivered to underground storage (credit)	—	(3,589,841)	(1,638,000)	(873,700)					
11	Gas used (credit)	—	(375,976)	(15,259,779)	(236,579)					
12	<u>Total gas supply</u>	7,665,115	626,276,776	78,003,790	146,758,978					
<u>Exploration and development expenses</u>										
13	Exploration and development operations	—	1,311,000	143,681	541,627					
14	Gathering of gas by others	—	—	—	783					
15	Other gathering operations	—	—	3,677,000	6,389,830					
16	Products extraction operation	—	—	383,201	2,120					
17	Manufactured gas operation	42,244	(1,524,337)	1,254	2,583					
18	Local storage operations	—	809,142	295,898	156,585					
19	Underground storage operation	—	1,598,000	—	221,715					
20	Transmission operation	—	1,595,000	11,783,650	2,402,576					
21	Distribution operation	883,544	24,275,552	8,856,870	10,497,274					
22	General operation	—	4,866,819	2,181,293	2,001,171					
23	Administrative and general expenses	594,786	61,866,480	13,288,678	19,037,947					
24	Maintenance expenses	—	15,611,154	25,357	8,786,541					
25	Depreciation	—	26,459,434	11,195,250	12,386,530					
26	Amortization	130,000	10,154,377	1,110,793	2,961,299					
27	Municipal and other taxes	11,690	13,598,328	4,418,632	16,377,739					
28	Rent for gas plant leased from others	—	—	—	—					
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u>	9,327,379	786,897,725	135,365,347	228,525,238					
30	<u>Net revenue from operations</u>	860,544	147,358,149	32,602,179	51,611,077					

TABLEAU II. État du revenu des services de gaz, 1975

Manufactured and supplied petroleum gases systems			N°
Publicly operated - Exploitation publique	Privately operated - Exploitation privée		
	dollars		
<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>			
Ventes:			
-	-	A l'étranger	1
1,057,575	597,003	Au Canada et autres ventes	2
-	-	Ventes de produits extraits du gaz	3
-	-	Transport et stockage de gaz de tiers	4
99	21,926	Autres revenus d'exploitation	5
1,057,674	618,929	<u>Total, revenus d'exploitation</u>	6
<u>Comptes des frais d'exploitation</u>			
Approvisionnement en gaz:			
-	430,581	Achats de gaz	7
-	-	Échanges de gaz	8
-	-	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
-	-	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
-	-	Gaz utilisé (crédit)	11
-	430,581	<u>Total, approvisionnement en gaz</u>	12
Exploration et mise en valeur			
-	-	Collecte de gaz par des tiers	13
-	-	Autres travaux de collecte	14
-	-	Extraction des produits	15
1,394,823	-	Fabrication de gaz	16
-	-	Stockage local	17
-	-	Stockage souterrain	18
-	-	Transport	19
541,191	86,309	Distribution	20
-	2,049	Exploitation générale	21
819,766	101,437	Frais généraux et d'administration	22
-	-	Frais d'entretien	23
161,555	35,396	Dépréciation	24
-	418	Amortissement	25
102,023	35,450	Taxes municipales et autres	26
-	-	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	27
3,019,358	691,640	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u>	28
(1,961,84)	(72,711)	<u>Revenus nets d'exploitation</u>	29

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1975 - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
		Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privée	Publicly operated Exploitation publique	Privately operated Exploitation privés
		dollars			
<u>Other income</u>					
1	Revenue from other plant	-	-	-	5,113
2	Non-operating revenue	-	6,212,256	7,944	1,034,338
Income from investments:					
3	Dividends	-	2,101,422	-	29,400
4	Other	-	925,084	16,301	336,387
5	Income from affiliated companies	-	21,281,758	-	266,314
6	Income from sinking and other funds	-	424,260	1,980,000	118,987
7	Gain on foreign exchange	-	-	-	22,954
8	Other income	-	11,000,177	1,506,739	739,067
9	Extraordinary income	-	5,313,133	-	2,762,275
10	<u>Total other income</u>	-	47,258,090	3,510,984	5,314,835
<u>Other deductions</u>					
11	Expenses of other plant	712,066	-	4,270	1,305,127
12	Non-operating expense	-	15,815	50,000	13,991
13	Other interest	-	9,450,444	12,640	1,756,674
14	Interest during construction (credit)	-	(1,263,178)	(1,781,000)	(865,171)
15	Loss on foreign exchange	-	-	-	-
16	Provision for loss in valuation of investments	-	-	2,500	-
17	Other income deductions	96,628	15,923	64,898	22,202
18	Extraordinary income deductions	-	107,385	-	94,142
19	<u>Total other deductions</u>	808,694	8,326,389	(1,646,692)	2,326,965
<u>Fixed charges</u>					
20	Interest on long-term debt	265,704	72,940,265	21,026,182	11,786,625
21	Amortization of debt discount premium and expense	-	1,017,899	267,764	310,597
22	Interest on amounts due affiliated companies	-	1,224,673	-	6,502,625
23	<u>Total fixes charges</u>	265,704	75,182,837	21,293,946	18,599,847
24	<u>Total net income before income taxes</u>	(213,854)	111,107,013	16,465,909	35,999,100
<u>Provision for income tax</u>					
25	Estimated income tax payable for the current period	-	17,217,216	-	11,306,362
26	Deferred income tax to be paid this year	-	10,487,000	-	581,511
27	<u>Net income after taxes</u>	(213,854)	83,402,797	16,465,909	24,111,237

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1975 - suite

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1975 - Continued

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) - Réseaux de transport de gaz naturel(1)
		Eastern Canada - L'Est du Canada	Western Canada - L'Ouest du Canada	Total Canada	
					dollars
<u>Operating revenue accounts</u>					
Sales:					
1	Foreign	-	-	-	1,292,366,834
2	Canadian and other sales	904,597,423(3)	429,751,087	1,334,348,510(2,3)	353,679,608(3) 849,354,608
3	Sales of products extracted from gas	-	4,869,629	4,869,629	3,372,687
4	Transportation and storage of gas of others	13,282,100	9,898,350	23,180,450	142,133,516
5	Other operating revenue	26,564,274	3,584,835	30,148,109	10,922,878
6	<u>Total operating revenue</u>	944,443,797	448,103,901	1,392,547,698	1,802,150,523
<u>Operating expense accounts</u>					
Gas supply:					
7	Gas purchases	637,427,027	239,858,835	877,285,862	1,170,830,167
8	Exchange gas	(280,855)	-	(280,855)	84,851
9	Gas withdrawn from underground storage	761,536	2,911,991	3,673,527	4,960,667
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(3,589,841)	(2,511,700)	(6,101,541)	(6,828,729)
11	Gas used (credit)	(375,976)	(15,496,358)	(15,872,334)	(34,984,989)
12	<u>Total gas supply</u>	633,941,891	224,762,768	858,704,659	1,134,061,967
13	Exploration and development operations	1,311,000	685,308	1,996,308	4,416,524
14	Gathering of gas by others	-	783	783	50,189,010
15	Other gathering operations	-	10,066,830	10,066,830	347,823
16	Products extraction operation	-	385,321	385,321	3,585,247
17	Manufactured gas operation	(1,482,093)	3,837	(1,478,256)	-
18	Local storage operations	809,142	452,483	1,261,625	53,709
19	Underground storage operation	1,598,000	221,715	1,819,715	646,242
20	Transmission operation	1,595,000	14,186,226	15,781,226	200,198,496
21	Distribution operation	25,159,096	19,354,144	44,513,240	3,397
22	General operation	4,866,819	4,182,464	9,049,283	9,337,997
23	Administrative and general expenses	62,461,266	32,326,625	94,787,891	23,958,421
24	Maintenance expenses	15,611,154	8,811,898	24,423,052	19,346,531
25	Depreciation	26,459,434	23,581,780	50,041,214	80,614,080
26	Amortization	10,284,377	4,072,092	14,356,469	2,300,624
27	Municipal and other taxes	13,610,018	20,796,371	34,406,389	28,507,603
28	Rent for gas plant leased from others	-	-	-	-
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u>	796,225,104	363,890,645	1,160,115,749	1,557,567,871
30	<u>Net revenue from operations</u>	148,218,693	84,213,256	232,431,949	244,582,857

See footnote(s) at end of table.

X TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1975 - suite

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities		No
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services		
	dollars			
			<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>	
			Ventes:	
1,292,041,834	-	1,292,041,834	A l'étranger	1
1,688,028,118	1,654,578	1,689,682,696	Au Canada et autres ventes	2
8,242,316	-	8,242,316	Ventes de produits extraits du gaz	3
165,313,966	-	165,313,966	Transport et stockage de gaz de tiers	4
41,071,987	22,025	41,094,012	Autres revenus d'exploitation	5
3,194,698,221	1,676,603	3,196,374,824	<u>Total, revenus d'exploitation</u>	6
			<u>Comptes des frais d'exploitation</u>	
			Approvisionnement en gaz:	
2,048,116,029	430,581	2,048,546,610	Achats de gaz	7
(196,004)	-	(196,004)	Échanges de gaz	8
8,634,194	-	8,634,194	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
(12,930,270)	-	(12,930,270)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit) ...	10
(50,857,323)	-	(50,857,323)	Gaz utilisé (crédit)	11
1,992,766,626	430,581	1,993,197,207	<u>Total, approvisionnement en gaz</u>	12
6,412,832	-	6,412,832	Exploration et mise en valeur	13
50,189,793	-	50,189,793	Collecte de gaz par des tiers	14
10,414,653	-	10,414,653	Autres travaux de collecte	15
3,970,568	-	3,970,568	Extraction des produits	16
(1,478,256)	1,394,823	(83,433)	Fabrication de gaz	17
1,315,334	-	1,315,334	Stockage local	18
2,465,957	-	2,465,957	Stockage souterrain	19
215,979,722	-	215,979,722	Transport	20
44,516,637	627,500	45,144,137	Distribution	21
18,387,280	2,049	18,389,329	Exploitation générale	22
118,746,312	921,203	119,667,515	Frais généraux et d'administration	23
43,769,583	-	43,769,583	Frais d'entretien	24
130,655,294	196,951	130,852,245	Dépréciation	25
16,657,093	418	16,657,511	Amortissement	26
62,913,992	137,473	63,051,465	Taxes municipales et autres	27
-	-	-	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
2,317,683,420	3,710,998	2,721,394,418	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u>	29
477,014,801	(2,034,395)	474,980,406	<u>Revenus nets d'exploitation</u>	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1975 - Concluded

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) - Réseaux de transport de gaz naturel(1)
	Eastern Canada - L'Est du Canada	Western Canada - L'Ouest du Canada	Total Canada	
	dollars			
<u>Other income</u>				
1 Revenue from other plant	-	5,113	5,113	44,962,479
2 Non-operating revenue	6,212,256	1,042,282	7,254,538	110,791
Income from investments:				
3 Dividends	2,101,422	29,400	2,130,822	5,067,696
4 Other	925,084	352,688	1,277,772	3,822,007
5 Income from affiliated companies	21,281,758	266,314	21,548,072	2,711,600
6 Income from sinking and other funds	424,260	2,098,987	2,523,247	508,874
7 Gain on foreign exchange	-	22,954	22,954	6,305,832
8 Other income	11,000,177	2,245,806	13,245,983	5,237,452
9 Extraordinary income	5,313,133	2,762,275	8,075,408	131,726
10 <u>Total other income</u>	47,258,090	8,825,819	56,083,909	68,858,457
<u>Other deductions</u>				
11 Expenses of other plants	712,066	1,309,397	2,021,463	37,354,256
12 Non-operating expense	15,815	63,991	79,806	496,456
13 Other interest	9,450,444	1,769,314	11,219,758	1,701,403
14 Interest during construction (credit)	(1,263,178)	(2,646,171)	(3,909,349)	(7,523,626)
15 Loss on foreign exchange	-	-	-	55,786
16 Provision for loss in valuation of investments	-	2,500	2,500	-
17 Other income deductions	112,551	87,100	199,651	193,207
18 Extraordinary income deductions	107,385	94,142	201,527	-
19 <u>Total other deductions</u>	9,135,083	680,273	9,815,356	32,277,455
<u>Fixed charges</u>				
20 Interest on long-term debt	73,205,969	32,812,807	106,018,776	132,072,566
21 Amortization of debt discount premium and expenses	1,017,899	578,361	1,596,260	2,521,077
22 Interest on amounts due affiliated companies	1,224,673	6,502,625	7,727,298	418,699
23 <u>Total fixed charges</u>	75,448,541	39,893,793	115,342,334	135,012,342
24 <u>Total net income before income taxes</u>	110,893,159	52,465,009	163,358,168	146,151,512
<u>Provision for income taxes for period</u>				
25 Estimated income tax payable for the current period	17,217,216	11,306,362	28,523,578	6,495,797
26 Deferred income tax to be paid this year	10,487,000	581,511	11,068,511	8,910,306
27 Net income after taxes	83,188,943	40,577,136	123,766,079	130,743,469

(1) Includes Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year, and sold more than 10,000 Mcf.

(3) Intercompany transactions eliminated.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1975 - fin

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities	
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services	
			N°
			dolars
			<u>Autres revenus</u>
44,967,592	—	44,967,592	Revenus des autres installations
7,365,329	—	7,365,329	Revenus non attribuables à l'exploitation
			Revenus de placements:
7,198,518	—	7,198,518	Dividendes
5,099,779	619	5,100,398	Autres
24,259,672	51,000	24,310,672	Revenus provenant de sociétés affiliées
3,032,121	—	3,032,121	Revenus de fonds d'amortissement et autres
6,328,786	—	6,328,786	Profit réalisé sur le change étranger
18,483,435	—	18,483,435	Autres revenus
8,207,134	—	8,207,134	Revenus extraordinaire
124,942,366	51,619	124,993,985	<u>Total, autres revenus</u>
			10
			<u>Autres déductions</u>
39,375,721	—	39,375,721	Dépenses des autres installations
576,235	—	576,235	Frais non attribuables à l'exploitation
12,921,159	—	12,921,159	Autre intérêt
(11,432,975)	—	(11,432,975)	Intérêt durant la construction (crédit)
55,786	—	55,786	Perte sur le change étranger
2,500	—	2,500	Réserve en cas de dévalorisation des placements
392,858	—	392,858	Autres déductions du revenu
201,527	—	201,527	Déductions du revenu extraordinaire
42,092,811	—	42,092,811	<u>Total, autres déductions</u>
			19
			<u>Frais fixes</u>
238,091,342	383,924	238,475,266	Intérêt sur la dette à long terme
4,117,337	—	4,117,337	Amortissement des rabais, des primes et des frais de dette ..
8,145,997	940	8,146,937	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées
250,354,676	384,864	250,739,540	<u>Total, frais fixes</u>
309,509,680	(2,367,640)	307,142,040	<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u>
			24
			<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>
35,019,375	(549)	35,018,826	Impôt estimatif pour la période courante
19,978,817	—	19,978,817	Impôt différé à payer cette année
254,511,488	(2,367,091)	252,144,397	<u>Revenu net après impôts</u>
			25
			26
			27

(3) Comprend l'"Alberta and Southern Gas Co. Ltd."

Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus

Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de l'année civile. Les transactions entre les sociétés sont exclues.

(3) les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1975

TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1975

	Distribution systems - Réseaux de distribution	Transport systems - Réseaux de transport	Total
millions of dollars - millions de dollars			
<u>Source of funds - Source des fonds</u>			
Revenues - Revenus:			
Sales(1) - Ventes(1)	1,339.2	1,649.0	2,988.2
Other operating revenues - Autres revenus d'exploitation	53.3	153.0	206.3
Other income - Autres revenus	56.1	68.9	125.0
Increased advances from affiliated companies - Augmentation d'avances des filiales	81.3	1.0	82.3
Decreased investment - Diminution des investissements	-	-	-
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les filiales	31.7	-	31.7
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	75.9	-	75.9
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	56.2	0.1	56.3
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et réserves	23.4	17.9	41.3
Increased preferred stock - Augmentation d'actions privilégiées	31.8	-	31.8
Increased common stock - Augmentation d'actions ordinaires	45.5	45.4	90.9
Increased contributed surplus - Augmentation de surplus d'appert	1.7	13.5	15.2
Other - Autres	50.0	80.6	130.6
<u>Total</u>	1,846.1	2,029.4	3,875.5
<u>Application of funds - Emploi des fonds</u>			
Expenditures - Dépenses:			
Cost of gas sold(1) - Coût de gaz vendu(1)	858.7	1,134.1	1,992.8
Other operating expenses - Autres	237.0	340.6	577.6
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	115.3	135.0	250.3
Income taxes - Impôt sur le revenu	39.6	15.4	55.0
Dividends - Dividendes	71.2	130.7	201.9
Other expenses - Autres dépenses	24.2	34.6	58.8
Decreased preferred stock - Diminution d'actions privilégiées	-	17.1	17.1
Decreased common stock - Diminution d'actions ordinaires	-	-	-
Decreased contributed surplus - Diminution de surplus d'appert	-	-	-
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et réserves	-	-	-
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long-terme ..	-	-	-
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploitation	-	17.9	17.9
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	219.8	189.7	409.5
Increased investments - Augmentation des investissements	64.9	2.3	67.2
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les filiales	-	6.3	6.3
Decreased advances from affiliated companies - Diminution d'avances des filiales	-	-	-
Other - Autres	215.4	5.7	221.1
<u>Total</u>	1,846.1	2,029.4	3,875.5

(1) Intercompany transactions eliminated. - Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1975

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1975

Canada	Average number of employees during year Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année					
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total						
Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel									
dollars									
Management — Direction:									
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	4	—	4						
Management — Directeurs	242	10	252						
<u>Total</u>	246	10	256	8,555,109					
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:									
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—						
Geologists — Géologues	10	—	10						
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	59	—	59						
Other engineers — Autres ingénieurs	100	—	100						
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	152	6	158						
<u>Sub-total</u> — Total partiel	321	6	327	6,557,170					
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens ..	528	10	538						
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	1,029	1,760	2,789						
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	735	85	820						
<u>Total</u>	2,613	1,861	4,474	55,424,635					
Production, field, plant, and related operations — Production, champs, usine et opérations connexes:									
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	6,250	82	6,332	80,284,605					
<u>Total</u>	9,109	1,953	11,062	144,264,349					
Jan. 1- Mar. 31 1 ^{er} janv.- 31 mars									
Apr. 1- June 30 1 ^{er} avril- 30 juin									
July 1- Sept. 30 1 ^{er} juill.- 30 sept.									
Oct. 1- Dec. 31 1 ^{er} oct.- 31 déc.									
Jan. 1- Dec. 31 1 ^{er} janv.- 31 déc.									
thousands of hours — milliers d'heures									
Production man-hour statistics — Quarterly and annual — Statistique des heures-hommes — Par trimestre et par année:									
All work and paid — Travaillées et payées	3,003	3,127	3,322	3,245					
All worked and paid — Non travaillées et payées	138	147	159	153					
<u>Total</u>	3,141	3,274	3,481	3,398					
				13,294					

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1975 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1975 - suite

Canada	Average number of employees during year Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year - Traitements et salaires pour l'année	
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total		
	Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel				
				dollars	
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	-	
Management - Directeurs	60	2	62		
<u>Total</u>	60	2	62	2,497,885	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	-	
Geologists - Géologues	12	-	12		
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	2	-	2		
Other engineers - Autres ingénieurs	178	-	178		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	108	2	110		
Sub-total - Total partiel	300	2	302	5,157,413	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens ..	246	13	259		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	101	347	448		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	179	36	215		
<u>Total</u>	826	398	1,224	18,997,890	
Production, field, plant, and related operations - Production, champs, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	1,649	7	1,656	25,436,138	
<u>Total</u>	2,535	407	2,942	46,931,913	
	Jan. 1- Mar. 31 - 1er janv.- 31 mars	Apr. 1- June 30 - 1er avril- 30 juin	July 1- Sept. 30 - 1er juill.- 30 sept.	Oct. 1- Dec. 31 - 1er oct.- 31 déc.	Jan. 1- Dec. 31 - 1er janv.- 31 déc.
	thousands of hours - milliers d'heures				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:					
At work and paid - Travaillées et payées	787	876	846	831	3,340
Not worked and paid - Non travaillées et payées	38	45	61	41	125
<u>Total</u>	825	921	907	872	3,525

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1975 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz 1975 - fin

Canada	Average number of employees during year — Moyenne d'employés durant l'année			Salaries and wages for the year — Traitemens et salaires pour l'année	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Management - Direction:				dollars	
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-		
Management - Directeurs	4	-	4		
<u>Total</u>	4	-	4	81,550	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-		
Geologists - Géologues	-	-	-		
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	-	-	-		
Other engineers - Autres ingénieurs	1	-	1		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	3	-	3		
Sub-total - Total partiel	4	-	4	73,125	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	-	-	-		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	3	20	23		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	8	2	10		
<u>Total</u>	15	22	37	357,427	
Production, field, plant, and related operations - Production, champs, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	66	-	66	672,338	
<u>Total</u>	85	22	107	1,111,315	
	Jan. 1- Mar. 31 1er janv.- 31 mars	Apr. 1- June 30 1er avril- 30 juin	July 1- Sept. 30 1er juill.- 30 sept.	Oct. 1- Dec. 31 1er oct.- 31 déc.	Jan. 1- Dec. 31 1er janv.- 31 déc.
	thousands of hours - milliers d'heures				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:					
At work and paid - Travaillées et payées	33	33	32	33	131
Not worked and paid - Non travaillées et payées	1	1	2	1	5
<u>Total</u>	34	34	34	34	136

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1975

No.		New Bruns- wick — Nouveau- Bruns- wick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta
millions of cubic feet — millions de pi ³						
<u>A. Field and processing plants</u>						
	Supply:					
1	Gross new production	91	50	10,935	69,210	2,990,501
2	Less field flared and waste	—	—	—	7,805	36,891
3	Net new production	91	50	10,935	61,405	2,953,610
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	363,802
6	<u>Net withdrawals</u>	91	50	10,935	61,405	2,589,808
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	—	—	—	4,080	22,788
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	563	14,262
9	Processing plant disposition and uses:					
10	Processing shrinkage	—	—	—	1,352	394,109
11	Other disposition and uses	—	—	—	2,466	145,718
12	Other uses	—	—	—	—	—
13	Adjustment	—	—	48	942	— 16,825
14	<u>Deliveries of marketable gas</u>	91	50	10,887	52,002	2,029,756
	<u>Total disposition</u>	91	50	10,935	61,405	2,589,808
<u>B. Gas utilities</u>						
	Supply:					
15	Receipts of marketable gas:					
16	Plants	—	—	—	11,467	1,741,318
16	Fields	91	50	10,887	40,535	288,438
17	<u>Total</u>	91	50	10,887	52,002	2,029,756
18	Receipts from distributor storage	—	1,968	99,325	6,444	4,142
19	Imports	—	—	—	—	—
20	Other receipts(1)	—	—	6	—	572
21	<u>Total supply of marketable gas</u>	91	2,018	110,218	58,446	2,034,470
	Disposition:					
22	Sales:					
22	British Columbia	—	—	—	—	9,730
23	Alberta	—	—	—	—	307,489
24	Saskatchewan	—	—	—	49,187	42,924
25	Manitoba	—	—	—	—	60,261
26	Ontario	—	—	104,640	—	522,750
27	Québec	—	2,018	—	—	80,361
28	New Brunswick	82	—	—	—	—
29	Northwest Territories	—	—	—	—	—
30	<u>Total sales</u>	82	2,018	104,640	49,187	1,023,515
31	Exports	—	—	—	—	744,160
32	Other deliveries(2)	—	—	9	168	5,411
33	Delivered to distributor storage	—	—	—	8,327	158,309
34	Pipeline line pack fluctuation	—	—	—	— 15	2,110
35	Pipeline fuel	—	—	650	1,043	75,734
36	Pipeline losses, etc.	9	—	4,919	— 264	25,231
37	<u>Total disposition of marketable gas</u>	91	2,018	110,218	58,446	2,034,470

(1) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes 30,637 million cubic feet of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 1,872 million cubic feet of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, 1975

British Columbia - Colombie-Britannique	North-west Territories - Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources - Total source canadienne	Total foreign sources - Total source étrangère	All sources - Total, général	N°		
		millions of cubic feet - millions de pi ³	millions of cubic feet - millions de pi ³	millions of cubic feet - millions de pi ³			
<u>A. Gisements et usines de traitement</u>							
Approvisionnement:							
433,325(3)	2,016	3,506,128	...	3,506,128	1		
3,661	1,708	50,065	...	50,065	2		
429,664	308	3,456,063	...	3,456,063	3		
-	-	-	...	-	4		
2,730	-	366,532	...	366,532	5		
426,934	308	3,089,531	...	3,089,531	6		
<u>Prélèvement net</u>							
Utilisation:							
10,861	-	37,729	...	37,729	7		
709	-	15,534	...	15,534	8		
44,591	-	440,052	...	440,052	9		
18,915	-	167,099	...	167,099	10		
-	-	-	...	-	11		
- 1,412	-	- 17,247	...	- 17,247	12		
353,270	308	2,446,364	...	2,446,364	13		
426,934	308	3,089,531	...	3,089,531	14		
<u>Total de l'utilisation</u>							
<u>B. Distribution de gaz</u>							
Approvisionnement:							
Arrivages de gaz marchand:							
348,639	-	2,101,424	-	2,101,424	15		
4,631	308	344,940	-	344,940	16		
353,270	308	2,446,364	-	2,446,364	17		
194	-	112,073	-	112,073	18		
-	-	-	10,220	10,220	19		
17	-	595	15,769(4)	16,364	20		
353,481	308	2,559,032	25,989	2,585,021	21		
<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u>							
Utilisation:							
Ventes:							
135,043	-	144,773	-	144,773	22		
-	-	307,489	67	307,556	23		
-	-	92,111	-	92,111	24		
-	-	60,261	-	60,261	25		
-	-	627,390	10,153	637,543	26		
-	-	82,379	-	82,379	27		
-	-	82	-	82	28		
-	308	308	-	308	29		
135,043	308	1,314,793	10,220	1,325,013	30		
202,688	-	946,848	-	946,848	31		
-	-	5,588	15,769(4)	21,357	32		
192	-	166,828	-	166,828	33		
129	-	2,224	-	2,224	34		
11,187	-	88,614	-	88,614	35		
4,242	-	34,137	-	34,137	36		
353,481	308	2,559,032	25,989	2,585,021	37		
<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u>							

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Inclus 30,637 millions de pi³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 1,872 millions de pi³ de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1962-1975

No.		1962	1963	1964	1965	1966	1967	1975
millions of cubic feet - millions de pi ³								
<u>Supply of natural gas</u>								
<u>Gross new production:</u>								
1	Northwest Territories	652	710	768	646	704	625	709
2	British Columbia	128,032	133,027	146,106	170,588	199,306	245,543	278,948
3	Alberta	832,013	995,600	1,174,112	1,281,197	1,352,727	1,454,894	1,637,706
4	Saskatchewan	61,659	59,215	62,281	59,765	65,882	61,839	68,074
5	Ontario	15,648	15,920	13,816	12,700	15,537	14,229	12,066
6	Quebec	-	-	-	-	-	59	138
7	New Brunswick	96	104	105	105	97	104	113
8	<u>Total</u>	1,038,100	1,204,576	1,397,188	1,525,001	1,634,253	1,777,293	1,997,754
<u>Field flared and waste:</u>								
9	Northwest Territories	596	663	734	603	658	585	666
10	British Columbia	7,592	15,605	10,609	9,504	11,151	12,252	11,293
11	Alberta	56,080	50,118	47,029	52,643	52,559	54,622	58,115
12	Saskatchewan	23,023	19,495	21,795	16,994	16,004	11,811	11,397
13	<u>Total</u>	87,291	85,881	80,167	79,744	80,372	79,270	81,341
<u>Net new production:</u>								
14	Northwest Territories	56	47	34	43	46	40	43
15	British Columbia	120,440	117,422	135,497	161,084	188,155	233,291	267,895
16	Alberta	775,933	945,482	1,127,084	1,228,554	1,300,168	1,400,272	1,579,591
17	Saskatchewan	38,636	39,720	40,486	42,771	49,878	50,028	56,807
18	Ontario	15,648	15,920	13,816	12,700	15,537	14,229	12,066
19	Quebec	-	-	-	-	-	59	138
20	New Brunswick	96	104	105	105	97	104	113
21	<u>Total (8 - 13)</u>	950,809	1,118,695	1,317,022	1,465,257	1,553,881	1,698,023	1,916,413
<u>Withdrawals from storage:</u>								
22	British Columbia	-	-	-	-	-	-	-
23	Alberta	7,409	5,693	4,427	2,193	1,603	2,243	2,494
24	Saskatchewan	466	933	1,788	2,928	2,921	3,098	4,159
25	Ontario	24,059	25,243	23,957	29,627	30,961	42,426	49,075
26	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
27	<u>Total</u>	31,934	31,869	30,172	34,748	35,485	47,767	55,728
28	Other receipts	14	257	333	369	22	69	490
29	<u>Total domestic supply</u> <u>(21 + 27 + 28).</u>	982,757	1,150,821	1,347,527	1,480,374	1,589,388	1,745,859	1,972,631
<u>Imports:</u>								
30	Alberta	72	76	91	99	107	106	104
31	Ontario	5,406	6,747	9,551	17,647	44,500	70,357	81,450
32	<u>Total</u>	5,478	6,823	9,642	17,746	44,607	70,463	81,501
33	Residual error of estimate	1,038	- 4,176	- 9,837	- 3,337	- 5,178	- 441	- 4,061
34	<u>Total supply</u>	989,273	1,153,468	1,347,332	1,494,783	1,628,817	1,815,881	2,050,131

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1962-1975

1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
millions of cubic feet - millions de pi ³							
NO							
<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>							
Production originale brute:							
684	897	1,210	1,240	1,721	1,771	2,016	Territoires du Nord-Ouest
322,528	343,123	358,058	456,556	515,874	445,822	433,325	Colombie-Britannique
1,883,369	2,184,367	2,363,292	2,759,762	2,962,976	2,970,730	2,990,501	Alberta
69,700	80,183	86,808	85,936	76,273	71,094	69,210	Saskatchewan
11,332	17,064	16,260	12,375	9,528	7,537	10,935	Ontario
138	166	170	187	197	183	50	Québec
107	131	105	97	81	88	91	Nouveau-Brunswick
2,287,858	2,625,931	2,825,903	3,316,153	3,566,650	3,497,225	3,506,128	<u>Total</u>
Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:							
641	815	913	891	1,445	792	1,708	Territoires du Nord-Ouest
12,472	10,951	8,764	6,070	5,660	4,569	3,661	Colombie-Britannique
60,879	60,770	59,975	58,920	61,701	51,511	36,891	Alberta
11,037	17,576	15,643	17,024	10,386	9,458	7,805	Saskatchewan
85,029	90,112	85,295	82,905	79,192	66,330	50,065	<u>Total</u>
Production originale nette:							
43	82	297	349	276	979	308	Territoires du Nord-Ouest
318,306	332,172	349,294	450,486	510,214	441,253	429,664	Colombie-Britannique
1,822,490	2,123,597	2,303,317	2,700,842	2,901,275	2,919,219	2,953,610	Alberta
58,663	62,607	71,165	68,912	65,887	61,636	61,405	Saskatchewan
11,332	17,064	16,260	12,375	9,528	7,537	10,935	Ontario
138	166	170	187	197	183	50	Québec
107	131	105	97	81	88	91	Nouveau-Brunswick
2,202,829	2,535,819	2,740,608	3,233,248	3,487,458	3,430,895	3,456,063	<u>Total (8 - 13)</u>
Prélèvement de gaz stocké:							
-	-	154	779	115	150	194	Colombie-Britannique
2,551	2,366	2,366	2,325	2,524	2,662	4,142	Alberta
5,636	6,651	5,145	5,731	5,331	4,559	6,444	Saskatchewan
56,837	60,798	87,735	88,885	63,611	91,555	99,325	Ontario
-	544	1,964	1,582	2,924	2,150	1,968	Québec
65,024	70,359	97,364	99,302	74,505	101,076	112,073	<u>Total</u>
883	1,443	355	4,708	29,183	20,266	16,364	Autre arrivages
2,268,736	2,607,621	2,838,327	3,337,258	3,591,146	3,552,237	3,584,500	<u>Total, approvisionnement domestique</u> <u>(21 + 27 + 28)</u>
Importations:							
312	109	113	126	88	32	67	Alberta
34,823	10,751	14,236	15,567	14,735	13,376	10,153	Ontario
34,833	10,860	14,349	15,693	14,823	13,408	10,220	<u>Total</u>
- 3,864	- 13,332	- 5,477	- 759	- 5,681	5,308	- 8,626	Erreur résiduelle du calcul
2,298,707	2,605,149	2,847,199	3,352,192	3,600,288	3,570,953	3,586,096	<u>Total, approvisionnement</u>

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1962-1975 - Concluded

No.		1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968
millions of cubic feet - millions de pi ³								
	<u>Demand for natural gas</u>							
	Sales:							
35	Residential	134,919	145,856	163,626	187,311	195,261	204,086	214,662
36	Commercial	63,675	70,363	83,475	101,036	115,722	131,689	144,056
37	Industrial	213,468	235,379	257,402	284,669	324,532	359,331	407,287
38	Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39	<u>Total</u>	412,062	451,598	504,503	573,016	635,515	695,106	766,005
40	Other use	6,830	4,759	5,923	5,529	5,989	3,447	8,616
	Exports:							
41	British Columbia	252,531	267,824	290,915	298,269	319,908	394,135	440,645
42	Alberta	28,070	27,256	27,880	29,308	31,121	30,771	36,637
43	Manitoba	61,954	62,785	71,366	73,988	77,148	83,718	120,862
44	Ontario	257	1,741	2,078	3,144	3,371	3,994	4,849
45	Quebec	-	-	-	-	270	613	1,452
46	<u>Total</u>	342,812	359,606	392,239	404,709	431,818	513,231	600,185
	Placed in storage:							
47	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-
48	British Columbia	-	-	1,289	3,163	2,563	7,891	7,788
49	Alberta	63,053	134,510	190,238	209,974	210,562	221,453	215,971
50	Saskatchewan	2,201	3,930	3,680	3,350	2,200	3,820	4,841
51	Ontario	22,475	27,067	26,113	38,140	49,275	45,788	48,987
52	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
53	<u>Total</u>	87,729	165,507	221,320	254,627	264,600	278,952	277,491
	Consumption and losses in production:							
54	British Columbia	12,326	12,448	14,950	19,517	25,309	30,366	36,803
55	Alberta	104,437	127,415	161,896	181,106	201,235	229,685	278,091
56	Saskatchewan	6,732	6,300	5,775	7,229	8,451	9,564	9,452
57	Ontario	78	60	77	80	-	-	-
58	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
59	New Brunswick	-	-	2	6	2	2	2
60	<u>Total</u>	123,573	146,223	182,700	207,938	234,997	269,617	324,348
	Pipe line consumption and inventories:							
61	Consumption in pipe lines	17,145	21,195	30,126	45,077	50,354	55,449	62,403
62	Line pack changes	160	404	684	550	366	- 362	2,749
63	Residual error of estimate	- 1,038	4,176	9,837	3,337	5,178	441	4,064
64	<u>Total demand</u>	989,273	1,153,468	1,347,332	1,494,783	1,628,817	1,815,881	2,050,121
65	<u>Total consumption (total demand (64) minus placed in storage (53))</u>	901,544	987,961	1,126,012	1,240,156	1,364,217	1,536,924	1,772,830
66	<u>Total domestic consumption (total consumption (65) minus exports (46))</u>	588,732	628,355	733,773	835,447	932,399	1,023,698	1,196,185

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1962-1975 - fin

1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
millions of cubic feet - millions de pi ³							
N°							
							<u>Demande de gaz naturel</u>
							Ventes:
231,465	241,793	250,797	280,811	271,799	292,961	299,219	Domestique
168,420	186,145	206,920	241,581	245,653	275,431	285,889	Commercial
444,828	489,503	543,612	623,405	711,987	745,929	739,597	Industriel
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers
844,713	917,441	1,001,329	1,145,797	1,229,439	1,314,321	1,324,705	<u>Total</u>
15,036	8,598	16,398	30,681	39,830	27,738	21,357	Autres usages
							Exportations:
484,038	527,739	594,352	690,332	705,353	644,384	642,676	Colombie-Britannique
39,830	42,560	44,648	48,589	50,064	48,112	42,153	Alberta
137,687	173,028	236,733	240,999	254,784	248,652	245,586	Manitoba
16,460	33,638	32,226	17,739	13,197	13,148	12,311	Ontario
2,095	2,532	2,819	3,745	3,912	4,891	4,122	Québec
689,119	729,192	910,778	1,009,404	1,027,310	959,187	946,848	<u>Total</u>
							Stocké:
-	-	-	1	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest
8,458	9,538	5,755	4,919	4,806	3,841	2,922	Colombie-Britannique
221,377	258,201	243,477	334,650	380,227	409,324	393,809	Alberta
6,512	6,336	5,081	6,517	4,660	6,723	8,327	Saskatchewan
55,250	80,800	78,639	76,639	106,412	98,807	124,890	Ontario
-	853	2,117	1,269	3,561	2,311	3,362	Québec
291,197	351,798	335,069	423,995	499,666	521,006	533,310	<u>Total</u>
							Consommation et autres pertes en production:
50,321	55,160	55,353	66,854	83,795	72,175	75,076	Colombie-Britannique
322,344	374,569	408,187	543,585	583,886	568,954	576,877	Alberta
10,073	11,988	12,894	11,644	8,856	10,171	8,461	Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	Ontario
-	-	-	-	-	-	-	Québec
2	2	2	2	2	-	-	Nouveau-Brunswick
382,740	441,719	476,436	622,085	676,539	651,300	660,414	<u>Total</u>
							Pipe-line, consommation et inventaires:
75,325	88,369	100,859	115,816	120,569	100,409	88,614	Consommation en pipe-line
3,622	4,395	853	3,655	1,253	2,299	2,224	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux.
5,464	13,332	5,477	759	5,682	- 5,307	8,624	Erreur résiduelle du calcul
2,298,207	2,605,149	2,847,199	3,352,192	3,600,288	3,570,953	3,586,096	<u>Total, demande</u>
2,007,010	2,253,351	2,512,130	2,928,197	3,100,622	3,049,947	3,052,786	<u>Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).</u>
1,126,900	1,473,854	1,601,352	1,918,793	2,073,312	2,090,760	2,105,938	<u>Total, consommation domestique (consommation totale (65) moins exportations (66)).</u>

GLOSSARY OF TERMSGas(1) Natural

A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

(2) Manufactured

A gas obtained by destructive distillation of coal, or by the thermo decomposition of oil, or by the reaction of steam passing through a bed of heated coal or coke. Examples are coal gases, coke oven gases, blast furnace gas, etc.

(3) Liquefied Natural (LNG)

Natural gas cooled to -259°F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus allowing both economical storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

(4) Liquefied Petroleum (LPG)

A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

GLOSSAIRE DES TERMESGaz(1) Naturel

Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gîtant dans des formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

(2) Manufacturé

Gaz issu de la distillation destructive de la houille, de la décomposition pyrogénée des huiles de pétrole ou de l'action de la vapeur sur un banc de houille ou de coke chauffés. À titre d'exemple, citons les gaz de houille, les gaz de cokerie, le gaz de haut fourneau, etc.

(3) Naturel liquéfié (G.N.L.)

Gaz naturel refroidi à -259°F et formant ainsi un liquide à peu près à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage économique et son transport à grande distance économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

(4) De pétrole liquéfié (C.P.L.)

Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un document descriptif de vente.

Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par l'Association canadienne du gaz:

(1) Residential Service

Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating etc., to a residential dwelling unit or to less than five residential dwelling units that are served by a single meter.

(2) Commercial Service

Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). It also includes centrally metered buildings containing five or more residential dwelling units. Broadly, this class includes customers and sales not classified as either Residential or Industrial services.

(3) Industrial Service

Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Systems**(1) Gathering**

A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main transmission lines.

(2) Transmission

Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A "Transport Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

(3) Distribution

A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters.

(1) Service domestique

Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chaufage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) à un logement résidentiel ou à moins de cinq de ces logements desservis par un compteur unique.

(2) Service commercial

Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). Ce service englobe également les immeubles munis d'un compteur central et contenant au moins cinq logements résidentiels. En gros, cette catégorie prend en compte les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

(3) Service industriel

Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Réseaux**(1) Collecte**

Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

(2) Transport

Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs nœuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz; il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par "société de transport de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

(3) Distribution

Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui

A "Distribution Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Pressure per Square Inch Absolute (PSIA)

The Pressure above that of a perfect vacuum. It is the sum of gauge pressure and atmospheric pressure.

One Thousand Cubic Feet (Mcf.)

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of one thousand cubic feet under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, net interchange, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the system.

Mcf. Miles

One Mcf. of gas moved one mile. Ton miles are calculated by converting Mcf. miles of gas to equivalent weight in short tons.

servent à établir le montant des ventes. Par "société de distribution de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Pression absolue au pouce carré (P.A.P.C.)

Pression rapportée au vide absolu. Il s'agit de la somme de la pression au manomètre et de la pression atmosphérique.

Millier de pieds cubes (M pi³)

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de mille pieds cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Livraisons nettes

Somme des livraisons de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Arrivages nets

Somme des arrivages de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Éléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

Milles - M pi³

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 mille d'un millier de pieds cubes de gaz. On calcule les tonnes milles

The conversion factor used is 45.6 pounds per Mcf.

Sendouts, Gas

Total gas produced, purchased, or net withdrawn from underground storage within a specified time interval, measured at the point(s) of production and/or purchase, and/or withdrawal, adjusted for changes in local storage quantity.

(1) Maximum Day Sendout

The greatest actual total gas sendout in a specified 24-hour period.

(2) Minimum Day Sendout

The smallest actual total gas sendout occurring in a specified 24-hour period.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.

en convertissant les milles-M.pi.cu. de gaz en tonnes courtes par mille. Le facteur de conversion est de 46.5 livres par millier de pieds cubes.

Gaz manipulés

Quantité totale de gaz produit, acheté ou prélevé (quantité nette) sur les réservoirs souterrains pendant une période déterminée. Cette quantité est mesurée au(x) point(s) de production, (ou) d'achat et (ou) de prélèvement et ajustée en fonction des variations des stocks locaux.

(1) Quantité maximale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus grande quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

(2) Quantité minimale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus petite quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients bénéficiant d'un service continu et des usagers prioritaires.

As a result, the number of individuals in the community who are at risk of developing the disease is increasing.

The first step in addressing this issue is to identify the individuals who are most at risk. This can be done by examining the medical records of all individuals in the community and identifying those who have a history of heart disease or stroke. Once these individuals have been identified, they can be referred to a physician for further evaluation and treatment.

Conclusion

In conclusion, heart disease and stroke are major health problems in our community. By addressing these issues through education, screening, and treatment, we can help to reduce the incidence of these diseases and improve the quality of life for all individuals in our community.

References

1. American Heart Association. *Heart Disease and Stroke Statistics—2018 Update*. Dallas, TX: American Heart Association; 2018.
2. Centers for Disease Control and Prevention. *Stroke Statistics*. Atlanta, GA: CDC; 2018.
3. National Institutes of Health. *Heart Disease and Stroke Prevention*. Bethesda, MD: NIH; 2018.
4. American Heart Association. *Stroke Prevention*. Dallas, TX: American Heart Association; 2018.
5. Centers for Disease Control and Prevention. *Stroke Prevention*. Atlanta, GA: CDC; 2018.

These references provide additional information on heart disease and stroke prevention.

For more information on heart disease and stroke prevention, please contact your local health department or the American Heart Association.

Thank you for your attention to this important topic. I hope that the information provided will be helpful in your efforts to prevent heart disease and stroke in your community.

Yours truly,

Dr. John Doe, MD
Community Health Officer

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Titre

Catalogue Annuelle

26-201 Revue générale sur les industries minérales
41-214 Fonte et affinage
26-206 Mines de charbon
26-213 Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207 Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202 Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
26-204 Industries minérales: statistiques principales
55-201 Transport du pétrole par pipe-lines
57-205 Services de gaz (réseaux de transport et de distribution)
45-208 Produits pétroliers raffinés
57-202 Statistique de l'énergie électrique Vol. II

Mensuelle

55-001 Transport du pétrole par pipe-lines
55-002 Services de gaz
26-006 Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004 Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6.

SELECTED PUBLICATIONS

1010518533

L STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Title

Catalogue Annual

- 26-201 General Review of the Mineral Industries
- 41-214 Smelting and Refining
- 26-206 Coal Mines
- 26-213 Crude Petroleum and Natural Gas Industry
- 26-207 Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
- 26-202 Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
- 26-204 Mineral Industries: Principal Statistics
- 55-201 Oil Pipe Line Transport
- 57-205 Gas Utilities (Transport and Distribution Systems)
- 45-208 Refined Petroleum Products
- 57-202 Electric Power Statistics Vol. II

Monthly

55-001 Oil Pipeline Transport
55-002 Gas Utilities
26-006 Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004 Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.